
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.

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC		040205														
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		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								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN & BORELLI, INC.		097498		RRCID -> 199373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAND RESOURCES, INC.				324750							
MORRIS-SHELL				WELL #: 1077	RRCID -> 276497	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 18132	PERF.15014	-	15054	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	-	7169	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOORE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13799	- 13825
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176					
BRAINARD LEASE 13				WELL #: 3	RRCID -> 283948	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7998	- 8000
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.14259	- 16320
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LEDRECK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.10583	- 10875
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780	- 11206
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974	- 10178
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		676084 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102						
09	15150	X	13841	-0-	-1309	-0-	13503	2	338	9	N	307	191	1		827
10	15159	X	14015	-0-	-1144	-0-	13670	2	345	9	N	314	384	1		757
11	14400	X	13357	-0-	-1043	-0-	13043	2	314	9	N	285	186	1	552 7	304
12	14725	X	13839	-0-	-886	-0-	13517	2	322	9	N	293	384	1		213
01	14632	X	13615	-0-	-1017	-0-	13294	2	321	9	N	292	376	1		129
02	12908	X	NO RPT	-0-	-12908	-0-					N	NO RPT				129

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PATTERSON		WELL #:		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		RRCID -> 197757		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 4095 - 5890						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1193		RRCID -> 149203	COMPL. DATE 04/18/1969	TOTAL DEPTH 8250	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	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

HODGES, MINNIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936					
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	N	2			45
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-			45
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			45
12	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-			45
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-			45
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			45

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 2HM		RRCID -> 275286		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801			
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	30	1	3462	2	N	46			331
						51	9							
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	2	N	92			423
						101	9							
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2894	2	N	61	198	1	286
						67	9							
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	31	1	3917	2	N	137			423
						151	9							
01	3658 X	2819	-0-	-839	-0-	31	1	2701	2	N	79	371	1	131
						87	9							
02	3304 X	1451	-0-	-1853	-0-	19	1	1365	2	N	61			192
						67	9							

HODGES '42'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276130		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			234
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			234
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	26	1	1465	2	N	4			238
						4	9							
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	38			276
						42	9							
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	31	1	2295	2	N	49	198	1	127
						54	9							
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	18	1	1388	2	N	32			159
						35	9							

HODGES '204'		WELL #: 3HM		RRCID -> 276513		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534					
09	4050 X	2465	-0-	-1585	-0-	30	1	2412	2	N	21			331
						23	9							
10	3503 X	2119	-0-	-1384	-0-	31	1	2075	2	N	12			343
						13	9							
11	3060 X	2538	-0-	-522	-0-	30	1	2489	2	N	17			360
						19	9							
12	3162 X	1660	-0-	-1502	-0-	31	1	1618	2	N	10			370
						11	9							
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	31	1	3416	2	N	28	188	1	210
						31	9							
*02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	20	1	2800	2	N	29			239
						32	9							

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											
HODGES '205'		WELL #:		1HM	RRCID ->	276727	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8219	-	11891	
09	2955 N	2466	-0-	-489	-0-	30	1	2394	2	N	38				275
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	42	9	2400	2	N	59				334
11	2970 X	2296	-0-	-674	-0-	65	9	2232	2	N	31	198	1		167
12	3069 X	1292	-0-	-1777	-0-	34	9	1282	2	N	-0-				167
01	3069 X	145	-0-	-2924	-0-	10	1	145	2	N	-0-				167
02	2296 X	1051	-0-	-1245	-0-	145	2	1051	2	N	-0-				167

HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID ->	277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402	-	12250	
09	2220 X	876	-0-	-1344	-0-	30	1	840	2	N	5				222
10	2232 X	1133	-0-	-1099	-0-	6	9	1100	2	N	2				224
11	2160 X	836	-0-	-1324	-0-	31	1	803	2	N	3				227
12	2232 X	770	-0-	-1462	-0-	2	9	732	2	N	6				233
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	9				242
*02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	10	9	1946	2	N	27				269

HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID ->	279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364	-	12807	
09	2070 X	699	-0-	-1371	-0-	30	1	669	2	N	-0-				224
10	2852 X	1334	-0-	-1518	-0-	31	1	1303	2	N	-0-				224
11	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	30	1	2350	2	N	30				254
12	2852 X	2222	-0-	-630	-0-	33	9	2172	2	N	17				271
01	2232 X	1975	-0-	-257	-0-	19	9	1942	2	N	2	194	1		79
02	2240 X	1212	-0-	-1028	-0-	31	1	1194	2	N	-0-				79

WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488	-	12621	
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	182				409
10	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	200	9	2584	2	N	145				554
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	24	1	2979	2	N	191				745
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	160	9	3325	2	N	204	571	1		378
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	27	1	3538	2	N	235	376	1		237
02	2996 X	2381	-0-	-615	-0-	210	9	2206	2	N	144	184	1		197

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084					CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709	-	7768	
09	630 N	412	-0-	-218	-0-	30	1	1	9	N	1				55
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				55
11	540 N	353	-0-	-187	-0-	24	1			N	-0-				104
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	160	9			N	-0-				104
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-				104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	259	9			N	NO RPT				104

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.// 01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HODGES, C.		WELL #: 4102		RRCID -> 270712		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	277 2	1 9	N	1	61
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	61
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	235 2		N	-0-	104
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	104
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	104

JACKHAMMER 107		WELL #: 1H		RRCID -> 285502		COMPL. DATE 05/20/2018		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 10930			
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1732 2	375 9	N	341	103
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT	103
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	532 2	298 9	N	271	258
*12	2170	N	1089	-0-	-1081	-0-	867 2	222 9	N	202	269
01	DELQ PR		1785	-0-	1785	1785	1460 2	325 9	N	295	181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1785			N	NO RPT	181

COOK 665		WELL #: 1H		RRCID -> 285503		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484			
09	7830	X	6694	-0-	-1136	-0-	6088 2	606 9	N	551	322
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-			N	NO RPT	322
11	7290	X	6382	-0-	-908	-0-	5657 2	725 9	N	659	295
*12	7533	X	5916	-0-	-1617	-0-	5520 2	396 9	N	360	473
*01	DELQ PR		5593	-0-	5593	5593	4952 2	641 9	N	583	503
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-			N	NO RPT	503

ROCK BOTTOM 87		WELL #: 1H		RRCID -> 286107		COMPL. DATE 06/17/2018		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 11134			
09	17700	X	14569	-0-	-3131	-0-	14497 2	72 9	N	65	148
10	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-			N	NO RPT	148
11	17100	X	13760	-0-	-3340	-0-	13658 2	102 9	N	93	169
*12	16368	X	13272	-0-	-3096	-0-	13147 2	125 9	N	114	283
*01	DELQ PR		13381	-0-	13381	13381	13287 2	94 9	N	85	180
02	13608	X	NO RPT	-0-	-13608	-0-			N	NO RPT	180

BEAUCHAMP 60		WELL #: 1H		RRCID -> 286143		COMPL. DATE 10/07/2018		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 11013			
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	71
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	71
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	71
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	71
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	71

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ARCHER 50 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 273846		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176														
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4770 X	3617	-0-	-1153	-0-	2953	2	664	9	N	604	753	233
10		4929 X	3801	-0-	-1128	-0-	3344	2	457	9	N	415	379	269
11		4650 X	3767	-0-	-883	-0-	3148	2	619	9	N	563	564	268
12		4495 X	3425	-0-	-1070	-0-	2789	2	636	9	N	578	553	293
01		4278 X	2086	-0-	-2192	-0-	1512	2	574	9	N	522	558	257
02		3444 X	1875	-0-	-1569	-0-	1552	2	323	9	N	294	180	371

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 6296														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497														
09		3210 X	2501	-0-	-709	-0-	2054	2	447	9	N	406	333	1811
10		3317 X	2127	-0-	-1190	-0-	1764	2	363	9	N	330	338	1803
11		2370 X	1593	-0-	-777	-0-	1298	2	295	9	N	268	348	167
12		2573 X	1284	-0-	-1289	-0-	987	2	297	9	N	270	171	266
01		2573 X	874	-0-	-1699	-0-	633	2	241	9	N	219	168	317
02		2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT		317

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664														
09		2040 N	1538	-0-	-502	-0-	1187	2	351	9	N	319	573	1272
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1553	2	373	9	N	339	193	1418
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1588	2	413	9	N	375	385	171
12		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1248	2	301	9	N	274	384	61
*01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1612	2	337	9	N	306	193	174
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174

XTO ENERGY INC. 945936														
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050														
09		20730 X	14282	-0-	-6448	-0-	12641	2	1641	9	N	1492	1874	152
10		19809 X	16948	-0-	-2861	-0-	15242	2	1706	9	N	1551	1503	200
11		16890 X	12896	-0-	-3994	-0-	11855	2	1041	9	N	946	914	232
12		17453 X	14151	-0-	-3302	-0-	12675	2	1476	9	N	1342	1298	276
*01		16957 X	15638	-0-	-1319	-0-	13668	2	1970	9	N	1791	1700	367
*02		15316 X	13854	-0-	-1462	-0-	370	1	12243	2	N	1128	1135	360
							1241	9						

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														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON PARKS (DOUGLAS)		//CONT.//		01810 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803							
HALL 23				WELL #:	RRCID -> 279976	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8800 - 8841
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	2511			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2511			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL					06/09/2017						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BOWERS				WELL #:	RRCID -> 100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656 - 12066
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2		50
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	Y	3		53
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	282 2	35 9	Y	32	17 1	68
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-	68 1	-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-
02	280 N	232	-0-	-48	-0-	232 2		Y	-0-		-0-

BOWERS				WELL #: <th>RRCID -> 203251</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/19/2004</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>14596</th> <th>PERF.</th> <th>11580 - 13364</th>	RRCID -> 203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	11580 - 13364
09	870 N	864	-0-	-6	-0-	861 2	3 9	Y	3		20
10	837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		Y	-0-		20
11	870 N	859	-0-	-11	-0-	834 2	25 9	Y	23		43
12	899 N	664	-0-	-235	-0-	664 2		Y	-0-	43 1	-0-
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-		-0-
02	812 N	387	-0-	-425	-0-	387 2		Y	-0-		-0-

BOWERS				WELL #: <th>RRCID -> 204928</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>07/04/2006</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>14665</th> <th>PERF.</th> <th>11695 - 13460</th>	RRCID -> 204928	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	14665	PERF.	11695 - 13460
09	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		Y	-0-		22
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		Y	-0-		22
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	130 2	26 9	Y	24	23 1	23
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	23 1	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		-0-

BOWERS				WELL #: <th>RRCID -> 209986</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>04/30/2005</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13600</th> <th>PERF.</th> <th>11544 - 13386</th>	RRCID -> 209986	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11544 - 13386
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-		-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 1		Y	-0-		-0-

KIKER				WELL #: <th>RRCID -> 211361</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>06/03/2005</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13788</th> <th>PERF.</th> <th>11644 - 13594</th>	RRCID -> 211361	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13788	PERF.	11644 - 13594
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES 14				WELL #: <th>RRCID -> 216895</th> <th>COMPL. DATE</th> <th>02/28/2006</th> <th>TOTAL DEPTH</th> <th>13800</th> <th>PERF.</th> <th>11742 - 13690</th>	RRCID -> 216895	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11742 - 13690
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-		53
10	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1043 2	65 9	Y	59		112
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		Y	-0-		112
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293 2	1 9	Y	1	1 8	112
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260 2	1 9	Y	1	1 8	112
02	1064 N	894	-0-	-170	-0-	893 2	1 9	Y	1	1 8	112

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348			
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
09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1391	2	7	9	Y	53
10	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	53
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			Y	53
12	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1374	2	36	9	Y	86
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1375	2	1	9	Y	86
02	1260 N	1010	-0-	-250	-0-	1006	2	4	9	Y	89

KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596			
09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1317	2	1	9	Y	18
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1094	2			Y	18
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	Y	13
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	-0-
02	1064 N	917	-0-	-147	-0-	916	2	1	9	Y	-0-

KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658			
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	-0-
02	560 N	541	-0-	-19	-0-	540	2	1	9	Y	-0-

RILEY-AMOCO		WELL #: 1		RRCID -> 224060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KIKER		WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652			
09	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	27
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	27
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	15
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	2
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	2
02	476 N	219	-0-	-257	-0-	219	2			Y	2

WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160			
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2			Y	48
10	589 N	515	-0-	-74	-0-	514	2	1	9	Y	48
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	11	1	597	2	Y	48
						1	9				
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	48
						1	9				
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	Y	48
*02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	1	357	2	Y	48

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES 6		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12014 - 14114					
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
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	715	2	4	9	Y	4	2	8		236
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	Y	4	1	8		239
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	4	2	8		241
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	Y	5	2	8		244
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	91	1	891	2	Y	26	177	1	1 8	92
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	29	9	43	1	Y	15				107
						17	9								
DUKES, JOE 4		WELL #:		1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.11888 - 13860			
09	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	1654	2	29	9	Y	26				81
10	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1657	2	35	9	Y	32	1	8		112
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1679	2	32	9	Y	29	1	8		140
12	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1682	2	37	9	Y	34	1	8		173
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1686	2	31	9	Y	28	180	1	1 8	20
02	1568 N	1381	-0-	-187	-0-	1358	2	23	9	Y	21	1	8		40
YOUNG TRUST		WELL #:		304H		RRCID -> 248779		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 11556		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
KIKER		WELL #:		1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13241		PERF.11764 - 15394			
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1048	2	8	9	Y	7				49
10	1054 N	961	-0-	-93	-0-	954	2	7	9	Y	6	1	8		54
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23	34	1	1 8	42
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	35	1	1 8	7
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	Y	2	2	8		7
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	2	1	9	Y	1	1	8		7
BOWERS		WELL #:		2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11564 - 13759			
09	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	3232	2	3	9	Y	3				75
10	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3235	2	17	9	Y	15	1	8		89
11	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	3042	2	12	9	Y	11	1	8		99
12	3441 X	868	-0-	-2573	-0-	868	2			Y	-0-				99
01	3348 X	156	-0-	-3192	-0-	156	2			Y	-0-				99
02	3024 X	521	-0-	-2503	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	8		99
BOWERS		WELL #:		7		RRCID -> 253048		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11826 - 13590			
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	947	2	24	9	Y	22				89
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-				89
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	Y	1	1	8		89
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1	1	8		89
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1028	2	73	9	Y	66	1	8		154
02	868 N	760	-0-	-108	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	8		154

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917	- 15820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	5970 X	1987	-0-	-3983	-0-	1952	2	35	9	Y	32	181
10	5890 X	3165	-0-	-2725	-0-	22	1	3070	2	Y	66	243
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	73	9	5806	2	Y	45	107
12	T. A.	6090	-0-	6090	6090	108	1	5966	2	Y	11	112
01	T. A.	6232	-0-	6232	12322	50	9	6037	2	Y	75	181
02	T. A.	4738	-0-	4738	17060	112	1	4622	2	Y	47	228
						83	9					
						64	1					
						52	9					

PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12296	- 13876
09	6240 X	6162	-0-	-78	-0-	6112	2	50	9	N	45	335
10	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	6097	2	106	9	N	96	258
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6191	2	36	9	N	33	113
12	6386 X	6210	-0-	-176	-0-	6141	2	69	9	N	63	175
01	6386 X	6247	-0-	-139	-0-	6144	2	103	9	N	94	87
*02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6032	2	45	9	N	41	127

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12228	- 16373
09	8220 X	6828	-0-	-1392	-0-	6776	2	52	9	N	47	157
10	7967 X	6221	-0-	-1746	-0-	6187	2	34	9	N	31	30
11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7650	2	34	9	N	31	60
12	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7312	2	55	9	N	50	109
01	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	7991	2	57	9	N	52	160
*02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8183	2	40	9	N	36	30

STEELE-YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11816	- 15332
09	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10685	2	86	9	N	78	152
10	11036 X	9455	-0-	-1581	-0-	9348	2	107	9	N	97	247
11	10740 X	8906	-0-	-1834	-0-	8812	2	94	9	N	85	150
12	11129 X	9611	-0-	-1518	-0-	9471	2	140	9	N	127	93
01	11129 X	9928	-0-	-1201	-0-	9811	2	117	9	N	106	195
02	10052 X	8470	-0-	-1582	-0-	8411	2	59	9	N	54	65

YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856	- 16322
09	7260 X	3936	-0-	-3324	-0-	3934	2	2	9	Y	2	8
10	7502 X	3930	-0-	-3572	-0-	25	1	3882	2	Y	21	27
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	23	9	6285	2	Y	165	10
12	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	108	1	6479	2	Y	2	10
01	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	182	9	6434	2	Y	122	130
*02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	112	1	5627	2	Y	60	7
						134	9					
						101	1					
						66	9					

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES-AMOCO			//CONT.// //CONT.//	01810 410 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
			WELL #:	2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810	-	15332
M O	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	
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1004 2	119 9	Y	108	178 1	1 8	82	
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	18 1	1050 2	Y	2	2 8		82	
						2 9							
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	108 1	1358 2	Y	2	2 8		82	
						2 9							
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	92 1	1057 2	Y	10	2 8		90	
						11 9							
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1049 2	22 9	Y	20	2 8		108	
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	29 1	497 2	Y	84	182 1		10	
						92 9							

STEELE-YOUNG 2			WELL #:	4H	RRCID ->	265958	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11563	PERF.11580	-	14193
09	4440 X	4218	-0-	-222	-0-	4208 2	10 9	Y	9			270	
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5849 2	91 9	Y	83	179 1		174	
11	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5870 2	128 9	Y	116			290	
12	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600 2		Y	-0-			290	
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4557 2	139 9	Y	126	183 1	1 8	232	
*02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		Y	-0-			232	

JONES 6			WELL #:	2H	RRCID ->	266507	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12230	PERF.12375	-	16222
09	2040 X	1817	-0-	-223	-0-	1815 2	2 9	Y	2	2 8		65	
10	2108 X	2047	-0-	-61	-0-	14 1	2031 2	Y	2	2 8		65	
						2 9							
11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	72 1	1861 2	Y	140	2 8		203	
						154 9							
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	32 1	1914 2	Y	79	183 1	2 8	97	
						87 9							
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	69 1	2304 2	Y	18	2 8		113	
						20 9							
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	90 1	2119 2	Y	146	177 1		82	
						161 9							

KIKER			WELL #:	151	RRCID ->	272484	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	15200	PERF.11804	-	13400
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1329 2	32 9	N	29			62	
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1253 2	66 9	N	60			122	
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1327 2	18 9	N	16			138	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1349 2	18 9	N	16			154	
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1338 2	22 9	N	20	1 8		173	
02	980 N	906	-0-	-74	-0-	895 2	11 9	N	10	164 1	1 8	18	

AITKENHEAD			WELL #:	4020H	RRCID ->	272829	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11699	-	16488
09	7020 X	2627	-0-	-4393	-0-	2617 2	10 9	Y	9	9 8		25	
10	6789 X	6782	-0-	-7	-0-	6629 2	153 9	Y	139	7 8		157	
11	6360 X	6135	-0-	-225	-0-	6085 2	50 9	Y	45	7 8		195	
12	T. A.	6348	-0-	6348	6348	6300 2	48 9	Y	44	180 1	9 8	50	
01	T. A.	6020	-0-	6020	12368	6012 2	8 9	Y	7	7 8		50	
02	T. A.	5112	-0-	5112	17480	5112 2		Y	-0-			50	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943														
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	
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	990	1	1890	2	N	150	172	1	110
10	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	165	9	994	1	N	134	170	1	72
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	147	9	941	1	N	154	2	8	224
12	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	169	9	1018	1	N	141	170	1	193
01	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	155	9	1023	1	N	138	171	1	156
02	2800 X	2057	-0-	-743	-0-	152	9	666	1	N	82	172	1	63
						90	9							
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622														
09	SWR 10	3145	-0-	3145	433473	928	1	2195	2	N	20			204
10	SWR 10	3068	-0-	3068	436541	22	9	1037	1	N	30	178	1	55
11	SWR 10	2692	-0-	2692	439233	33	9	1020	1	N	5	1	8	59
12	SWR 10	2526	-0-	2526	441759	6	9	1054	1	N	19	1	8	77
01	SWR 10	2549	-0-	2549	444308	21	9	1054	1	N	28	1	8	104
02	SWR 10	1859	-0-	1859	446167	31	9	720	1	N	4	1	8	107
						4	9							
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937 WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622														
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14			160
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	815	2	6	9	N	5			165
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	657	2	13	9	N	12			177
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8			185
*01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15			200
*02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1	179	1	22
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392														
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	612	2	119	9	N	108			203
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			203
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	77	2	19	9	N	17			52
*12	744 N	44	-0-	-700	-0-	35	2	9	9	N	8			60
01	DELQ PR	300	-0-	300	300	294	2	6	9	N	5			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT			65
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105														
09	540 N	282	-0-	-258	-0-	272	2	10	9	N	9			237
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			237
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	2	17	9	N	15			253
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	N	1	192	1	62
01	DELQ PR	819	-0-	819	819	813	2	6	9	N	5			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	819					N	NO RPT			67

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971 - 14602	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828 - 14140	
09		600 N	349	-0-	-251	-0-	349	2				73
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					73
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	728	2	11	9		83
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2				83
01	DELQ	PR	778	-0-	778	778	778	2				83
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	778					83

BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916 - 13560	
09		720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2				57
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-					57
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2				57
*12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2				57
01	DELQ	PR	640	-0-	640	640	640	2				57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	640					57

MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.12076 - 14598	
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	896	2	101	9		157
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					157
*11		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				157
*12		1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	2				157
01	DELQ	PR	741	-0-	741	741	741	2				157
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	741					157

KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923 - 13598	
09		870 N	578	-0-	-292	-0-	575	2	3	9		198
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					198
*11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9		94
*12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			190	94
01	DELQ	PR	1194	-0-	1194	1194	1194	2				94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1194					94

LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107 - 13030	
09		4320 X	4098	-0-	-222	-0-	4086	2	12	9		196
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	-0-					196
11		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	-0-					196
*12		4402 X	4095	-0-	-307	-0-	4095	2				16
*01	DELQ	PR	3609	-0-	3609	3609	3609	2				16
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	-0-					16

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	101	RRCID ->	166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	11972 - 12122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 3		WELL #:	2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911			
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	181	2	274	9	N	249			778
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	166	2	252	9	N	229	360	1	647
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	109	2	242	9	N	220	180	1	277
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	9	N	54	165	1	166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

PARKER 19		WELL #:	2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDEN		WELL #:	201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			180
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			180
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	72	7	108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1	60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

LEE 4		WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDEN		WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116			
09	1200 N	647	-0-	-553	-0-	643	2	4	9	N	4			377
10	992 N	415	-0-	-577	-0-	415	2			N	-0-			377
11	240 N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-	151	7	226
12	682 N	258	-0-	-424	-0-	252	2	6	9	N	5			231
01	403 N	73	-0-	-330	-0-	71	2	2	9	N	2	182	1	51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11785 - 15567			
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
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-			107
10	62 N	9	-0-	-53	-0-		9 2		N	-0-			107
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-	49 7		58
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-			58
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

PALMER-ALLISON		WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11765 - 16165			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	203 7		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

EDEN		WELL #:	107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12184 - 16519			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68	43 1		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

LOHBERGER		WELL #:	401H	RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11710 - 16048			
09	5670 X	4334	-0-	-1336	-0-		4298 2	36 9	N	33			366
10	5735 X	4552	-0-	-1183	-0-		4522 2	30 9	N	27			393
11	4800 X	4099	-0-	-701	-0-		4074 2	25 9	N	23	181 7		235
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	14			249
01	4588 X	3560	-0-	-1028	-0-		3534 2	26 9	N	24	167 1		106
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-				N	NO RPT			106

PARKER 19		WELL #:	4H	RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11848 - 16221			
09	3810 X	3122	-0-	-688	-0-		3056 2	66 9	N	60			317
10	3937 X	3614	-0-	-323	-0-		3568 2	46 9	N	42			359
11	3750 X	328	-0-	-3422	-0-		328 2		N	-0-	118 7		241
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	28			269
01	3844 X	3490	-0-	-354	-0-		3450 2	40 9	N	36	182 1		123
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-				N	NO RPT			123

DONALDSON-ALLISON		WELL #:	4017H	RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11946 - 16347			
09	5250 X	5216	-0-	-34	-0-		5078 2	138 9	N	125	192 1		964
10	5425 X	4925	-0-	-500	-0-		4805 2	120 9	N	109			1073
11	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-		5279 2	139 9	N	126	193 1	833 7	173
12	5425 X	5192	-0-	-233	-0-		5053 2	139 9	N	126	190 1		109
01	5394 X	5104	-0-	-290	-0-		4954 2	150 9	N	136			245
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-				N	NO RPT			245

PARKER 19		WELL #:	3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12402 - 16299			
09	1620 X	1351	-0-	-269	-0-		1340 2	11 9	N	10			399
10	1674 X	1181	-0-	-493	-0-		1161 2	20 9	N	18			417
11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		4650 2	26 9	N	24	192 1	131 7	118
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	43			161
*01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-		3165 2	33 9	N	30			191
02	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			191

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11946 - 16263							
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	
09	4170	X	4016	-0-	-154	-0-	3972	2	44	9	N	40				670	
10	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3658	2	44	9	N	40				710	
11	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	3993	2	54	9	N	49	488	7		271	
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	58	176	1		153	
01	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	3922	2	44	9	N	40				193	
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT				193	

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11835 - 15955							
09	7020	X	6674	-0-	-346	-0-	6617	2	57	9	N	52				342	
10	7254	X	6290	-0-	-964	-0-	6228	2	62	9	N	56				398	
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6933	2	48	9	N	44	172	7		270	
12	7099	X	6684	-0-	-415	-0-	6625	2	59	9	N	54	193	1		131	
01	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6594	2	55	9	N	50				181	
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	NO RPT				181	

LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174							
09	3000	N	8894	-0-	5894	5894	8797	2	97	9	N	88				380	
10	3100	N	8941	-0-	5841	11735	8846	2	95	9	N	86				466	
11	3000	N	8691	-0-	5691	17426	8584	2	107	9	N	97	188	1	222	7	153
12	17426	X	-0-	-0-	-17426	-0-					N	53	138	1		68	
01	899	X	589	-0-	-310	-0-	578	2	11	9	N	10				78	
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT				78	

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355							
09	12600	X	12220	-0-	-380	-0-	12090	2	130	9	N	118				343	
10	13020	X	12581	-0-	-439	-0-	12456	2	125	9	N	114	181	1		276	
11	12360	X	11941	-0-	-419	-0-	11916	2	25	9	N	23				299	
12	12772	X	12383	-0-	-389	-0-	12283	2	100	9	N	91	185	1		205	
01	12617	X	11951	-0-	-666	-0-	11876	2	75	9	N	68				273	
02	11396	X	NO RPT	-0-	-11396	-0-					N	NO RPT				273	

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558							
09	8490	X	8110	-0-	-380	-0-	7950	2	160	9	N	145	188	1		656	
10	8711	X	8136	-0-	-575	-0-	7981	2	155	9	N	141	188	1		609	
11	8340	X	7985	-0-	-355	-0-	7852	2	133	9	N	121	475	7		255	
12	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8167	2	160	9	N	145	280	1		120	
01	8494	X	8121	-0-	-373	-0-	7967	2	154	9	N	140	106	1		154	
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT				154	

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843							
09	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	3607	2	36	9	N	33	190	1		796	
10	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	3735	2	61	9	N	55				851	
11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	3443	2	63	9	N	57	171	1	651	7	86
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	56				142	
01	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	3551	2	74	9	N	67				209	
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT				209	

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289							
09	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1877	2	107	9	N	97	190	1		332	
10	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	1719	2	84	9	N	76				408	
11	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1799	2	107	9	N	97	193	1	131	7	181
12	2046	N	1858	-0-	-188	-0-	1750	2	108	9	N	98				279	
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1788	2	100	9	N	91	191	1		179	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		//CONT.// //CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
				875461			WELL #:	201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730	- 16023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		
09		7290 X	6892	-0-	-398	-0-	6860 2	32 9		N	29			592		
10		7347 X	6452	-0-	-895	-0-	6431 2	21 9		N	19			611		
11		7110 X	7063	-0-	-47	-0-	7042 2	21 9		N	19	325 7		305		
12		7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7694 2	50 9		N	45	189 1		161		
*01		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7170 2	86 9		N	78	86 1		153		
02		6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-				N	NO RPT			153		

LEE				WELL #:	506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276			
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			336		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			336		
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	122 7		214		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214		
*01		3100 N	12027	-0-	8927	8927	11992 2	35 9		N	32			246		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8927				N	NO RPT			246		

LEE				WELL #:	403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788			
09		8910 X	8501	-0-	-409	-0-	8247 2	254 9		N	231	191 1		626		
10		9207 X	8471	-0-	-736	-0-	8232 2	239 9		N	217	191 1		652		
11		8910 X	7866	-0-	-1044	-0-	7645 2	221 9		N	201	376 1	338 7	139		
12		9207 X	8494	-0-	-713	-0-	8272 2	222 9		N	202	192 1		149		
01		8990 X	8348	-0-	-642	-0-	8135 2	213 9		N	194	193 1		150		
02		7924 X	NO RPT	-0-	-7924	-0-				N	NO RPT			150		

NELL, PATSY				WELL #:	2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638			
09		4140 X	3147	-0-	-993	-0-	3114 2	33 9		N	30			609		
10		3720 X	2821	-0-	-899	-0-	2752 2	69 9		N	63			672		
11		3600 X	156	-0-	-3444	-0-	16 2	140 9		N	127	194 1	409 7	196		
12		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	69	193 1		72		
01		3441 X	43	-0-	-3398	-0-	43 2			N	-0-			72		
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			72		

YOUNG				WELL #:	305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970			
09		6390 X	6247	-0-	-143	-0-	6201 2	46 9		N	42			609		
10		6851 X	5934	-0-	-917	-0-	5888 2	46 9		N	42			651		
11		6630 X	6318	-0-	-312	-0-	6257 2	61 9		N	55	305 7		401		
12		6851 X	6103	-0-	-748	-0-	6052 2	51 9		N	46	193 1		254		
01		6603 X	6127	-0-	-476	-0-	6052 2	75 9		N	68	173 1		149		
02		5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-				N	NO RPT			149		

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				WELL #:	950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		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	GAS PROD	INJECT. (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	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-	

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 6		RRCID -> 268682		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854									
09	2370	N	2139	-0-	-231	-0-	2125	2	14	9	N	13				102	
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2119	2	13	9	N	12				114	
11	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2052	2	14	9	N	13	104	1		23	
12	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2080	2	11	9	N	10				33	
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2040	2	21	9	N	19				52	
02	1932	N	1531	-0-	-401	-0-	1524	2	7	9	N	6				58	

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC		040570															
B & H SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263447		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
JONES, L. L. -14-		WELL #: 1		RRCID -> 090609		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 090737		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	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									
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	11	1	4630	2	N	-0-				47	
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	29	1	4657	2	N	-0-				47	
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	108	1	4463	2	N	-0-				47	
12	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	112	1	3907	2	N	-0-				47	
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	112	1	4521	2	N	2	2	8		47	
02	3640	X	1994	-0-	-1646	-0-	43	1	1951	2	N	-0-				47	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342												
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2		Y	-0-		-0-
10	6541 X	5030	-0-	-1511	-0-	25	1	5005	2	Y		-0-
11	6540 X	4472	-0-	-2068	-0-	80	1	4392	2	Y		-0-
12	5797 X	2405	-0-	-3392	-0-	58	1	2347	2	Y		-0-
01	5797 X	907	-0-	-4890	-0-	29	1	878	2	Y		-0-
02	5236 X	3	-0-	-5233	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470												
09	3030 X	2820	-0-	-210	-0-	2820	2		Y	-0-		7
10	3131 X	2219	-0-	-912	-0-	14	1	2205	2	Y		-0-
11	2940 X	1869	-0-	-1071	-0-	38	1	1831	2	Y		-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2628	2	Y		-0-
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	53	1	3227	2	Y	1	1 8 7
						1	9					
*02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	34	1	1703	2	Y	-0-	7
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621												
09	5580 X	4464	-0-	-1116	-0-	4440	2	24	9	N	22	47
10	5766 X	3743	-0-	-2023	-0-	3743	2			N	-0-	47
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-	47
12	4619 X	3689	-0-	-930	-0-	3689	2			N	-0-	47
01	4619 X	1278	-0-	-3341	-0-	1278	2			N	-0-	47
02	4172 X	1070	-0-	-3102	-0-	1070	2			N	-0-	47
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484												
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	62
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	62
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	62
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	62
*01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.	14370 - 14422	
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			17
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			17
11	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			17
12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			17
*01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			17
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-				N	NO RPT			17

STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.	14130 - 14144	
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2652	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	5	1	2781 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
11	2100 N	1669	-0-	-431	-0-	36	1	1632 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
12	2170 N	1816	-0-	-354	-0-	37	1	1778 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
01	2170 N	1604	-0-	-566	-0-	37	1	1566 2	N	1	1 8		-0-
						1	9						
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	19	1	1745 2	N	-0-			-0-

HALL		WELL #:		303	RRCID ->	124235	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14922 - 14948	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.	15003 - 15017	
09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2094	-0-	-230	-0-	2094	2		N	-0-			-0-

BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14772 - 14804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355 - 14375	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304															
09	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-			-0-
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-			-0-
12	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-			-0-
01	7750 X	6957	-0-	-793	-0-	-0-	6956	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7000 X	-0-	-0-	-7000	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670															
09	5670 X	5530	-0-	-140	-0-	-0-	5529	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	5859 X	5151	-0-	-708	-0-	-0-	5	1	5145	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
11	5670 X	5374	-0-	-296	-0-	-0-	36	1	5337	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
12	5425 X	3043	-0-	-2382	-0-	-0-	37	1	3006	2	Y	-0-			-0-
01	5425 X	1563	-0-	-3862	-0-	-0-	27	1	1536	2	Y	-0-			-0-
02	4900 X	1013	-0-	-3887	-0-	-0-	11	1	1002	2	Y	-0-			-0-
BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224															
09	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
10	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	-0-	11494	2			N	-0-			-0-
11	10200 X	9565	-0-	-635	-0-	-0-	9565	2			N	-0-			-0-
12	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-			-0-
01	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	-0-	11506	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	9520 X	8936	-0-	-584	-0-	-0-	8935	2	1	9	N	1	1	8	-0-
KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785															
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
LOHBERGER		WELL #:	101	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320 - 14354	
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
09		9570 X	9377	-0-	-193	-0-	690 1	8687 2	N	-0-		-0-
10		9858 X	8813	-0-	-1045	-0-	713 1	8100 2	N	-0-		-0-
11		9510 X	9437	-0-	-73	-0-	690 1	8747 2	N	-0-		-0-
12		9765 X	9635	-0-	-130	-0-	713 1	8922 2	N	-0-		-0-
01		9703 X	4366	-0-	-5337	-0-	713 1	3653 2	N	-0-		-0-
*02		8820 X	5864	-0-	-2956	-0-	644 1	5220 2	N	-0-		-0-

DONALDSON-ALLISON		WELL #:	2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14628 - 14665
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PALMER-ALLISON		WELL #:	207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.	14396 - 14418
09		7020 X	6527	-0-	-493	-0-	60 1	6467 2	N	-0-	140
10		7254 X	6289	-0-	-965	-0-	62 1	6227 2	N	-0-	140
11		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	60 1	7598 2	N	-0-	140
12		6758 X	4781	-0-	-1977	-0-	62 1	4719 2	N	-0-	140
01		6758 X	5811	-0-	-947	-0-	62 1	5749 2	N	-0-	140
*02		7140 X	4550	-0-	-2590	-0-	56 1	4494 2	N	-0-	140

JONES-ALLISON		WELL #:	2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
YOUNG -2-		WELL #:	1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039 - 14070	
09		1590 N	1081	-0-	-509	-0-	1081 2		N	-0-	-0-	
10		1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380 2		N	-0-	-0-	
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-	
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-	-0-	
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-	-0-	
02		1176 N	1149	-0-	-27	-0-	1149 2		N	-0-	-0-	

YOUNG -2-		WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924 - 13941
09		240 N	138	-0-	-102	-0-	138 2		N	-0-	-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-	-0-
02		140 N	106	-0-	-34	-0-	106 2		N	-0-	-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG		//CONT.//	01810 600 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	1 A	RRCID -> 109092	COMPL. DATE 09/11/1982	TOTAL DEPTH 21550	PERF.14332	- 14342					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:	2	RRCID -> 138927	COMPL. DATE 07/02/1991	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14613	- 14678					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:	2	RRCID -> 141768	COMPL. DATE 04/25/1992	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14544	- 14568					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE		WELL #:	3	RRCID -> 169461	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 14910	PERF.14720	- 14767					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY YOUNG TRUST UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 158337	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14458	- 14472					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. LEE		WELL #:	105	RRCID -> 100143	COMPL. DATE 09/23/1981	TOTAL DEPTH 14974	PERF.14810	- 14825					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	829	-0-	-41	-0-	829	2		Y	-0-		36
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		Y	-0-		36
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-		36
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2		Y	-0-		36
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-		36
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-		36

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1800 X	1733	-0-	-67	-0-	1655	2	78 9	Y	71	4 8	144
10	1798 X	1641	-0-	-157	-0-	1638	2	3 9	Y	3	3 8	144
11	1740 X	1650	-0-	-90	-0-	1647	2	3 9	Y	3	3 8	144
12	1798 N	1653	-0-	-145	-0-	1649	2	4 9	Y	4	4 8	144
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1610	2	34 9	Y	31	168 1 4 8	3
02	1540 N	1350	-0-	-190	-0-	25	1	1325 2	Y	-0-		3

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2285	2	66 9	N	60	179 1 3 8	40
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4 9	N	4	4 8	40
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2228	2	4 9	N	4	4 8	40
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	6 9	N	5	5 8	40
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2339	2	6 9	N	5	5 8	40
02	2072 N	1503	-0-	-569	-0-	33	1	1470 2	N	-0-		40

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-		43
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		43
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39		39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	540 N	135	-0-	-405	-0-	135	2		N	-0-			160
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			160
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			23
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			23
01	DELQ PR	262	-0-	262	262	262	2		N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	262				N	NO RPT			23

BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226	- 12456	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7		72
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439	- 12944	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457	- 12601	
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3907	2	4 9	N	4			83
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			83
*11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3721	2	11 9	N	10			103
*12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3839	2	6 9	N	5			108
*01	DELQ PR	3763	-0-	3763	3763	3763	2		N	-0-			108
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	3063				N	NO RPT			108

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140	- 12660	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8 9	N	7			40
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			40
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23 9	N	21			75
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19 9	N	17			92
01	DELQ PR	487	-0-	487	487	453	2	34 9	N	31			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	487				N	NO RPT			123

BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243	- 13134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	549	2	42 9	N	38	109 1		16
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			16
*11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			17
*12	620 N	278	-0-	-342	-0-	278	2		N	-0-			17
01	DELQ PR	650	-0-	650	650	650	2		N	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	650				N	NO RPT			17

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12400	-		13972		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					176
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

09	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11056	2	113	9	N	103	181	1			117
10	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11343	2	73	9	N	66					183
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					183
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					183
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					183

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	12990	-		17227		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380	- 16158
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
09		1200 N	843	-0-	-357	-0-	822 2	21 9	N	19	163 1	30
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	799 2	17 9	N	15		45
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368	- 13224
09		3150 X	2745	-0-	-405	-0-	2688 2	57 9	N	52	181 1	116
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		116
11		3150 X	2658	-0-	-492	-0-	2588 2	70 9	N	64	188 1	41
*12		2883 X	2658	-0-	-225	-0-	2594 2	64 9	N	58		99
*01	DELQ PR		2638	-0-	2638	2638	2568 2	70 9	N	64		163
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	62			N	NO RPT		163

BRITT -3-		WELL #:		1H	RRCID ->	280787	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13181	- 17966
09		14790 X	13150	-0-	-1640	-0-	12956 2	194 9	N	176	186 1	179
10		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-			N	NO RPT		179
11		13920 X	13608	-0-	-312	-0-	13399 2	209 9	N	190	190 1	171
*12		14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14109 2	215 9	N	195	182 1	184
*01	DELQ PR		14166	-0-	14166	14166	13946 2	220 9	N	200	198 1	186
02		12264 X	NO RPT	-0-	-12264	1902			N	NO RPT		186

BRITT -10-		WELL #:		1H	RRCID ->	281278	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10261	PERF.12816	- 17681
09		9270 X	8243	-0-	-1027	-0-	8038 2	205 9	N	186	183 1	284
10		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-			N	NO RPT		284
11		8850 X	8056	-0-	-794	-0-	7848 2	208 9	N	189	182 1	291
*12		9021 X	8114	-0-	-907	-0-	7888 2	226 9	N	205	192 1	304
*01	DELQ PR		7972	-0-	7972	7972	7754 2	218 9	N	198	198 1	304
02		7700 X	NO RPT	-0-	-7700	272			N	NO RPT		304

BRITT -3-		WELL #:		3H	RRCID ->	281625	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	12855	PERF.13207	- 17730
09		9150 X	8351	-0-	-799	-0-	8190 2	161 9	N	146	372 1	115
10		9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-			N	NO RPT		115
11		8760 X	7916	-0-	-844	-0-	7721 2	195 9	N	177	186 1	235
*12		8804 X	7838	-0-	-966	-0-	7666 2	172 9	N	156	192 1	199
*01	DELQ PR		7392	-0-	7392	7392	7230 2	162 9	N	147	191 1	155
02		7784 X	NO RPT	-0-	-7784	-0-			N	NO RPT		155

KEY -11-		WELL #:		1H	RRCID ->	281874	COMPL. DATE	11/24/2016	TOTAL DEPTH	12872	PERF.13285	- 17258
09		14640 X	13307	-0-	-1333	-0-	13055 2	252 9	N	229	260 1	149
10		14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-			N	NO RPT		149
11		14040 X	12934	-0-	-1106	-0-	12670 2	264 9	N	240	363 1	63
*12		14167 X	13055	-0-	-1112	-0-	12791 2	264 9	N	240	191 1	112
*01	DELQ PR		12856	-0-	12856	12856	12589 2	267 9	N	243	170 1	185
02		12432 X	NO RPT	-0-	-12432	424			N	NO RPT		185

BRITT -10-		WELL #:		2H	RRCID ->	282780	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	12798	PERF.13245	- 17892
09		20550 X	18654	-0-	-1896	-0-	18299 2	355 9	N	323	417 1	189
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189
11		0 W	18094	-0-	18094	18094	17772 2	322 9	N	293	374 1	142
*12		0 W	18165	-0-	18165	36259	17833 2	332 9	N	302	192 1	252
01		0 W	17940	-0-	17940	54199	17611 2	329 9	N	299	394 1	157
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	54199			N	NO RPT		157

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
REED				WELL #: 4	RRCID -> 168159	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 16368	PERF.12422	- 13116							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				165
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				165
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	137	7		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

ELMORE 32				WELL #: 2	RRCID -> 197655	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH 12770	PERF.12130	- 12642							
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	N	9				424
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1770	2	28	9	N	25				449
11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1558	2	26	9	N	24	312	7		161
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1662	2	43	9	N	39				200
*01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1676	2	8	9	N	7	160	1		47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

FIELDS				WELL #: 1031	RRCID -> 199858	COMPL. DATE 01/18/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12167	- 12665							
09		1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1290	2	40	9	N	36				352
10		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1352	2	28	9	N	25				377
11		1380 N	1201	-0-	-179	-0-	1186	2	15	9	N	14	229	7		162
12		1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1310	2	29	9	N	26	62	1		126
*01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				126
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

ELMORE 32				WELL #: 2	RRCID -> 200208	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12120	- 12660							
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																

LEGG -6-				WELL #: 206	RRCID -> 202611	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 12785	PERF.12093	- 12670							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGG 7				WELL #: 307	RRCID -> 203230	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11939	- 12564							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				304
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				304
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	259	7		45
*12		12	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				45
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203 - 12796
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
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						61
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						61
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						61
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						61

ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12092 - 12602
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						136
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						136
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				106 7		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						30

GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12159 - 12674
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14 7		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						23
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						23

GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12110 - 13038
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	863 2	23 9	N	21		30
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	916 2	22 9	N	20		50
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	903 2	26 9	N	24		74
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928 2	28 9	N	25		99
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	979 2	20 9	N	18		117
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						117

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011 - 12988
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				3		236
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						236
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				160 7		76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				36 1		40
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						40

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366 - 12976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				18 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150 - 13135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				167 7		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7 1		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014																	

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	310	7			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	32	1			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	7			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	7			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 23		WELL #: 2		RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20																

BRITT RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720								
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1133	2	23	9	N	21					282
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					282
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	11	9	N	10	236	7			56
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					58
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LEGG 7		WELL #: 4		RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637								
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	150	1			208
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					208
11	2070 X	113	-0-	-1957	-0-	113	2			N	-0-	158	7			50
12	2139 X	115	-0-	-2024	-0-	115	2			N	-0-					50
*01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	N	8					58
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429								
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					77
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					77
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	31	7			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					123
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	63	7			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

09	2190 N	1662	-0-	-528	-0-	1636	2	26	9	N	24					105
10	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2217	2	46	9	N	42					147
11	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2086	2	43	9	N	39					186
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2117	2	41	9	N	37	99	1			124
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ELMORE 21		WELL #:		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092								
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018																

JONES 22		WELL #:		4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633						
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3035	2	36	9	N	33					303
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3172	2	45	9	N	41					344
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3068	2	43	9	N	39	228	7			155
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3082	2	37	9	N	34	146	1			43
*01	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3031	2	19	9	N	17					60
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT					60

JONES 22		WELL #:		3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 31		WELL #:		4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209						
09	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2166	2	44	9	N	40					557
10	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2215	2	45	9	N	41					598
11	2220 N	2015	-0-	-205	-0-	1981	2	34	9	N	31	460	7			169
12	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	1994	2	26	9	N	24	55	1			138
*01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2206	2	55	9	N	50					188
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

GRAYSON 22		WELL #:		3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152						
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					11
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEGG 7		WELL #:		5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533						
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					121
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					121
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	94	7			27
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690								
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1170 N	842	-0-	-328	-0-	835 2	7 9		N	6					264
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1098 2	53 9		N	48					312
11		1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1057 2	20 9		N	18	127 7				203
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1105 2	26 9		N	24					227
*01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1079 2	23 9		N	21	107 1				141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238								
09		11790 X	9912	-0-	-1878	-0-	9766 2	146 9		N	133	187 1				666
10		9920 X	7340	-0-	-2580	-0-	7232 2	108 9		N	98	92 1				672
11		9600 X	4344	-0-	-5256	-0-	4280 2	64 9		N	58	597 7				133
12		10230 X	5126	-0-	-5104	-0-	5009 2	117 9		N	106	139 1				100
01		10230 X	4578	-0-	-5652	-0-	4511 2	67 9		N	61					161
02		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-				N	NO RPT					161

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569								
09		6420 X	4142	-0-	-2278	-0-	4075 2	67 9		N	61					299
10		6572 X	4081	-0-	-2491	-0-	4014 2	67 9		N	61					360
11		6360 X	3353	-0-	-3007	-0-	3268 2	85 9		N	77	186 1				251
12		5983 X	4108	-0-	-1875	-0-	4019 2	89 9		N	81					332
01		4278 X	3332	-0-	-946	-0-	3253 2	79 9		N	72	185 1				219
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-				N	NO RPT					219

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728								
09		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13289 2	216 9		N	196					720
10		13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13388 2	220 9		N	200					920
11		13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13026 2	240 9		N	218	193 1	749 7			196
12		13950 X	13740	-0-	-210	-0-	13477 2	263 9		N	239	296 1				139
01		13950 X	13107	-0-	-843	-0-	12894 2	213 9		N	194	188 1				145
02		12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-				N	NO RPT					145

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125								
09		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8810 2	158 9		N	144					749
10		13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13218 2	259 9		N	235	266 1				718
11		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	6993 2	360 9		N	327	362 1	385 7			298
12		16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	16094 2	391 9		N	355	321 1				332
*01		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15373 2	421 9		N	383	381 1				334
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					334

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968								
09		6030 X	4029	-0-	-2001	-0-	3923 2	106 9		N	96					779
10		5828 X	4246	-0-	-1582	-0-	4036 2	210 9		N	191					970
11		5640 X	4084	-0-	-1556	-0-	3990 2	94 9		N	85	190 1	701 7			164
12		5549 X	4431	-0-	-1118	-0-	4323 2	108 9		N	98					262
01		4867 X	4380	-0-	-487	-0-	4281 2	99 9		N	90	191 1				161
02		3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-				N	NO RPT					161

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391	
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
09	15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2				157
10	24795 X	24795	-0-	-0-	-0-	24578	2	217	9	197	162
11	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	21027	2				153
12	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	21494	2	85	9	77	39
*01	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	22746	2	88	9	80	119
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					NO RPT	119

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A	
09	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6440	2	153	9	139	970
10	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6976	2	239	9	217	816
11	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6161	2	201	9	183	173
12	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	6755	2	255	9	232	120
*01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6652	2	197	9	179	106
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					NO RPT	106

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	4350 X	4155	-0-	-195	-0-	4003	2	152	9	138	240
10	4495 X	4102	-0-	-393	-0-	3961	2	141	9	128	187
11	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10675	2	202	9	184	192
12	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9169	2	218	9	198	235
01	4309 X	3951	-0-	-358	-0-	3817	2	134	9	122	175
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					NO RPT	175

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14340 - 18272	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12465 - 16557	
09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4549	2	95	9	86	95
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4282	2	98	9	89	184
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4002	2	40	9	36	220
12	4154 X	2035	-0-	-2119	-0-	1970	2	65	9	59	92
*01	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5329	2	153	9	139	231
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					NO RPT	231

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12491 - 16361	
09	5490 X	4417	-0-	-1073	-0-	4294	2	123	9	112	1004
10	5673 X	3910	-0-	-1763	-0-	3803	2	107	9	97	1101
11	5490 X	3982	-0-	-1508	-0-	3852	2	130	9	118	297
12	4898 X	4415	-0-	-483	-0-	4263	2	152	9	138	251
*01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5436	2	98	9	89	182
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					NO RPT	182

ALPAR (ST. LOUIS) H & L OPERATING CO., LLC SANTA FE		01928 400 339787		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8241 - 8466					
M	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
09	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	10	1	2993	2	N	14		33
						15	9						
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	10	1	3138	2	N	-0-		33
11	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	2	N	-0-	13 1	20
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	10	1	3196	2	N	-0-		20
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	10	1	3177	2	N	-0-		20
02	2352 X	2044	-0-	-308	-0-	10	1	2034	2	N	-0-		20
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY PEARSON UNIT		825420		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093		PERF. 8258 - 8300	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		875461		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8386 - 8486	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8084 - 8264			
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-		163
10	1302 N	1120	-0-	-182	-0-	1120	2			N	-0-		163
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1088	2	31	9	N	28	81 7	110
12	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	961	2	77	9	N	70	135 1	45
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	637	2	30	9	N	27		72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
ALPAR (MORROW LOWER) PERDURE PETROLEUM LLC CLEMMENT, E. D.		01928 470 653224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8096 - 8110					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7949 - 8025			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//		01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
DECK 18				WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807						N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
DANIEL 139				WELL #:	2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602	
09	2190 N	2153	-0-	-37	-0-	2153	2			N	-0-			29
10	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-			29
11	2190 N	2079	-0-	-111	-0-	2079	2			N	-0-			29
12	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			N	-0-			29
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	1835	2			N	-0-			29
02	1932 N	1060	-0-	-872	-0-	1060	2			N	-0-			29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PEARSON				WELL #:	7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205										
ISAACS				WELL #:	1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARNOLD				WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
09	1350 #	1302	-0-	-48	-0-	1293	2	9	9	N	8		18
10	1364 #	1285	-0-	-79	-0-	1274	2	11	9	N	10		28
11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	1392	2	15	9	N	14		42
12	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	N	16		58
01	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1512	2	21	9	N	19		77
*02	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3		80

ISAACS				WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
09	2010 #	1969	-0-	-41	-0-	1956	2	13	9	N	12		83
10	2077 #	2009	-0-	-68	-0-	1994	2	15	9	N	14		97
11	2010 #	1963	-0-	-47	-0-	1945	2	18	9	N	16	101 1	12
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2047	2	18	9	N	16		28
01	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2144	2	28	9	N	25		53
*02	2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2144	2	9	9	N	8	38 1	23

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MORRIS, ORA				WELL #:	3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8326 - 8334		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MCFATTER				WELL #:	1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
FORGEY				WELL #:	2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400		
09	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-				172
10	1860	#	1815	-0-	-45	-0-	1795	2	20	9	N	18	182	1	8
11	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1856	2	17	9	N	15			23
12	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1940	2	11	9	N	10			33
01	1961	R	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7			40
02	1680	#	1148	-0-	-532	-0-	1137	2	11	9	N	10			50
FORGEY				WELL #:	3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152		
09	2486	R	2486	-0-	-0-	-0-	2482	2	4	9	N	4			209
10	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2473	2	9	9	N	8	192	1	25
11	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	2820	2	17	9	N	15			40
12	2415	R	2415	-0-	-0-	-0-	2398	2	17	9	N	15			55
01	2294	#	2257	-0-	-37	-0-	2244	2	13	9	N	12			67
02	2072	#	1965	-0-	-107	-0-	1965	2			N	-0-			67

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2020												

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
09	2100 #	2023	-0-	-77	-0-	30	1	1946	2	N	43	145
						47	9					
10	2170 #	2057	-0-	-113	-0-	27	1	1994	2	N	33	178
						36	9					
11	2100 #	1921	-0-	-179	-0-	28	1	1845	2	N	44	30
						48	9			192	1	
12	2170 #	1933	-0-	-237	-0-	30	1	1879	2	N	22	52
						24	9					
01	2077 #	1906	-0-	-171	-0-	31	1	1833	2	N	38	90
						42	9					
02	1876 #	784	-0-	-1092	-0-	18	1	749	2	N	15	105
						17	9					

FORGEY "94"				WELL #:	1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322
09	1200 #	1188	-0-	-12	-0-	30	1	1155	2	N	3	140	
						3	9						
10	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	28	1	1155	2	N	17	157	
						19	9						
11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	2	N	-0-	157	
12	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	-0-	157	
01	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-	157	
02	1120 #	847	-0-	-273	-0-	18	1	829	2	N	-0-	157	

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-	68
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	68
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	68
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	68
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	694	2	2	9	N	2	70
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	70

ALPAR-FALCON (CHESTER)		//CONT.//		01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HOOVER				WELL #: 1128	RRCID -> 137268	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8376	- 8408						
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
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			45
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			45
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

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						
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			710
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			710
*11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			710
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353	2	6	9	N	5			715
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			710
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			710

COURSON RANCH 159				WELL #: 1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	- 8124						
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			242
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			242
*11		3000 N	3155	-0-	155	155	3155	2			N	-0-			242
*12		469 N	314	-0-	-155	-0-	311	2	3	9	N	3			245
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			242

COURSON RANCH 136				WELL #: 1A	RRCID -> 214274	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 7982	- 8330						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 158				WELL #: 11	RRCID -> 225453	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8470	- 8508						
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			390
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			390
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			390
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	N	6			396
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			390
02		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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173	-0-					N	-0-			28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173	-0-					N	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173	-0-					N	NO RPT			28

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8240 - 8258	
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
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			60
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			60
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			60
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1 9	N	1			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581	
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25 9	N	23			329
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	2	13 9	N	12			341
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1327	2	25 9	N	23	221 7		143
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	2	10 9	N	9	119 1		33
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 7		229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4776	3	9 9	N	8			22
10	4743 X	4677	-0-	-66	-0-	4667	3	10 9	N	9			31
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4814	3	18 9	N	16			47
12	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4938	3	14 9	N	13			60
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4907	3	34 9	N	31			91
02	4284 X	3546	-0-	-738	-0-	3521	3	25 9	N	23			114

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186	
09	2130 N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3		N	-0-			45
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2108	3	6 9	N	5			50
11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2 9	N	2			52
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	3	6 9	N	5			57
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	3	11 9	N	10			67
02	1932 N	1477	-0-	-455	-0-	1475	3	2 9	N	2			69

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541	
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
02	364 N	231	-0-	-133	-0-	231	2		N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7018 - 7140	
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81	

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8960 - 8984		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	1350
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	1350
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10	1360
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	11	2	12	9	N	11	1371
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1350
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 8868 - 8978		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	281
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	281
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	281
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	313	2	84	9	N	76	357
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	281
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	281

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8674 - 9060		
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	273	1	1661	2	N	339	338 1 728
						373	9					
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	292	1	2090	2	N	324	322 1 730
						356	9					
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	334 1 397
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	2	14	9	N	13	410
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	730
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	730

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 8872 - 8936		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-	238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-	238
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-	238
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-	238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-	238
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT	238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
*11	14B2 EXT	36	-0-	36	36		17	2	19	9	17	35	
*12	14B2 EXT	18	-0-	18	54		17	2	1	9	1	36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-		18	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54				N	NO RPT		18	

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471											
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382		
09	330 N	309	-0-	-21	-0-		308	3	1	9	1	138	
10	341 N	316	-0-	-25	-0-		314	3	2	9	2	140	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-		286	3	2	9	2	142	
12	310 N	290	-0-	-20	-0-		289	3	1	9	1	143	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-		339	3	4	9	4	147	
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			-0-	147	

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420	
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
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-

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680	
MORRISON		WELL #:		1183								
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036								
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 -	4352
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
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON "B"		WELL #:		21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 3386 -	3396
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	862			N	-0-		120
10		14B2 EXT	836	-0-	836	1698	836 2		N	-0-		120
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1698			N	-0-		120
*12		14B2 EXT	812	-0-	812	2510	801 2	11 9	N	10		130
*01		2510 X	-0-	-0-	-2510	-0-			N	-0-		120
02		0 N NO RPT	-0-	-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
09		14B2 EXT	7930	-0-	7930	28419	7930 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	15850	-0-	15850	44269	15850 2		N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	7925	-0-	7925	52194	7925 2		N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	8009	-0-	8009	60203	8009 2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60203			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60203			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3801 -	5135
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3595 -	4920
09		14B2 EXT	459	-0-	459	2538	459 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	908	-0-	908	3446	908 2		N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	454	-0-	454	3900	454 2		N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	333	-0-	333	4233	333 2		N	-0-		-0-
*01		4233 X	-0-	-0-	-4233	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-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 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298										COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707 -	5082
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	BALANCE		
09	14B2	EXT	954	-0-	954	2935	954	2	N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	954	-0-	954	3889	954	2	N	-0-			-0-			
*11	14B2	EXT	954	-0-	954	4843	954	2	N	-0-			-0-			
*12	14B2	EXT	954	-0-	954	5797	954	2	N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5797			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5797			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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*12	14B2	EXT	348	-0-	348	348	348	2	N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	348			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	348			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
09	14B2	EXT	1018	-0-	1018	3294	1018	2	N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	1978	-0-	1978	5272	1978	2	N	-0-			-0-			
*11	14B2	EXT	989	-0-	989	6261	989	2	N	-0-			-0-			
*12	14B2	EXT	795	-0-	795	7056	795	2	N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7056			N	-0-			-0-			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7056			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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	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 157 WELL #: RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 3480 - 3538

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174

09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					2
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	N	12					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

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

09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					3
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					3
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	540	2	591	9	N	537					540
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5					545
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					540
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					540

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					190
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					18
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
*11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15					33
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	8	2	10	9	N	9					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			399
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			399
*11	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-			399
*12	14B2 EXT	75	-0-	75	149	74	2	1	9	N	1			400
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-			399
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT			399

COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 3680

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545	-	5147		
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
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-						-0-
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-						-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515	-	5486		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244	-	5815		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3805	-	5155		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT						-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471 WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3428	-	3434		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004										TOTAL DEPTH	4518	PERF.	3402	-	3408		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275													
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		45
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002													
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
ATHENA ENERGY, INC. 036051													
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376													
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

										PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018			

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
SHELL FEE 25															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11635		- 11641			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	
HANDLIN															
09	3840 X	3120	-0-	-720	-0-	3120	3			N	-0-				67
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-				67
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-				67
12	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4922	2	1	9	N	1				68
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	-0-				N	4				72
02	4032 X	3177	-0-	-855	-0-	3174	2	3	9	N	3				75

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820		PERF. 6616		- 6638			
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-				12
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2946	2	7	9	N	6				18
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2386	2	19	9	N	17				35
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1847	2	6	9	N	5				40
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-				N	8				48
02	1792 N	1103	-0-	-689	-0-	1092	2	11	9	N	10				58

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6588		- 6617			
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	72	1	99	3	N	-0-				-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-				-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-				-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026				
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
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	10	1	31	2	N	-0-	100
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	N	-0-	100
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-	100
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-	100
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-	100
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	18	90 1 28
						20	9					
SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064				
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	10	1	1275	2	N	-0-	91
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	2	N	-0-	91
11	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	10	1	1249	2	N	-0-	91
12	1333 N	971	-0-	-362	-0-	10	1	961	2	N	-0-	91
01	1395 N	425	-0-	-970	-0-	10	1	415	2	N	-0-	91
02	1176 N	819	-0-	-357	-0-	10	1	774	2	N	32	80 1 43
						35	9					
APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297				
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-	884
*10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-	884
*11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-	884
*12	2480 X	1989	-0-	-491	-0-	1989	3			N	-0-	884
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-	884
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT	884
ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580										
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	209
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	209
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	209
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	209
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	209

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152	
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
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		53
02	DLQ	G-10	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	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014												

KIRK, C. W. -86-		WELL #:			RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014												

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:			RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014												

ARRINGTON CJM, INC.		033134			RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294	
COMANCHE		WELL #:		1								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872			RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180	
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:		2C								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HUTCHINSON					
WINEGEART				WELL #: 1118	RRCID -> 247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140			
09	2520 N	2194	-0-	-326	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
01	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-			-0-
02	2408 N	2278	-0-	-130	-0-	2278	2			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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST TURKEY TRACK				WELL #: 6D	RRCID -> 139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	3882 - 4512			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)				03853 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON					
ARRINGTON CJM, INC.				033134										
COMANCHE				WELL #: 2	RRCID -> 129839	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	5760 - 7525			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970					CNTY: HUTCHINSON					
GATLIN -AB-				WELL #: 2010	RRCID -> 279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7334 - 7350			
09	3690	3670	-0-	-20	-0-	3593	3	77	9	Y	70			364
10	3813	3624	-0-	-189	-0-	3571	3	53	9	Y	48			412
11	3690	3581	-0-	-109	-0-	3557	3	24	9	Y	22	178	1	256
12	3813 #	3583	-0-	-230	-0-	3550	3	33	9	Y	30			286
01	3813 #	3390	-0-	-423	-0-	3367	3	23	9	Y	21			307
02	3416 #	1706	-0-	-1710	-0-	1687	3	19	9	Y	17			324

ARRINGTON (TONKAWA)		03853 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
OWNBEY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		5032 - 5315
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
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
10	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2	N	-0-			-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14	2	N	-0-			-0-
12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2	N	-0-			-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2	N	-0-			-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		04660 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
LOTT 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11504 - 13896
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020												

JONES 31		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		14059 - 14251
09	2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			699
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			699
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	624	7	75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

ELMORE 32		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		13908 - 14297
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		12800 - 14811
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3480	2	84	9	N	76	178 1 567
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3547	2	100	9	N	91	658
11	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3832	2	108	9	N	98	236 1 374 7 146
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3922	2	123	9	N	112	113 1 145
*01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3600	2	111	9	N	101	246
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-			N	NO RPT			246

B & B (GRANITE WASH)		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LOTT 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		11722 - 14626
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	384	2	1	9	Y	1	138
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	140
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5	145
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			Y	-0-	145
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-	145
02	392 N	338	-0-	-54	-0-	332	2	6	9	Y	5	150

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH 16680	PERF.12262 - 12335	
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
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		45
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11892 - 13018	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-	70 1	155
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		155
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	140 7	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11928 - 12902	
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-		118
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		118
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	65 7	53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	804 2	3 9	N	3	56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11846 - 13130	
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		545
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		545
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	377 7	168
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		168
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		168

REED T		WELL #:		2	RRCID ->	210624	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12072 - 12848	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11810 - 12961	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20											

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324 - 13123		
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2020 - P/A 04/30/20													
REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123		
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			207
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			207
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	99 7		108
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			108
*01	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2020 - P/A 03/26/20													
REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2020 - P/A 03/26/20													
REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840 - 13102		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20													
REED SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832 - 5326		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45 7		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2020 - WELL PLUGGED 12/14/20													
MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699 - 14751		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99				N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			18

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
WEST		WELL #:		1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11754 -	13053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2020 - P/A 04/16/20												

LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12097 -	12155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14154 -	14514
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

FRYE 9		WELL #:		2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.15364 -	15470
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42 7	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

HUFF 2		WELL #:		5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.12404 -	15446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12000 -	14945
09	2490 N	2228	-0-	-262	-0-	2209 2	19 9	N	17	125 1		1285
10	2449 N	1626	-0-	-823	-0-	1609 2	17 9	N	15			1300
11	2280 N	2277	-0-	-3	-0-	2213 2	64 9	N	58	139 1	1171 7	48
12	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2072 2	58 9	N	53			101
*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2002 2	58 9	N	53			154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

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 UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HUFF 32		WELL #: 4		RRCID -> 236249	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 15844	PERF.15248	- 15688								
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					85
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15560	PERF.12046	- 15460								
09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1451	2	45	9	Y	41					143
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1495	2	117	9	Y	106	191	1			58
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1421	2	54	9	Y	49					107
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1429	2	44	9	Y	40					147
*01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1440	2	55	9	Y	50					197
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					197

HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.12552	- 14392								
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	810	2	18	9	Y	16					61
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	816	2	18	9	Y	16					77
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	763	2	51	9	Y	46					123
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	776	2	15	9	Y	14					137
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	706	2	6	9	Y	5	112	1			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID -> 246772	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 15520	PERF.14734	- 15452								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 246839	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 11534	PERF.11545	- 15422								
09	6120 X	4109	-0-	-2011	-0-	4021	2	88	9	N	80	141	1			538
10	6200 X	4794	-0-	-1406	-0-	4689	2	105	9	N	95					633
11	5910 X	4758	-0-	-1152	-0-	4605	2	153	9	N	139	171	1	450	7	151
12	6014 X	5515	-0-	-499	-0-	5343	2	172	9	N	156					307
01	5549 X	4962	-0-	-587	-0-	4801	2	161	9	N	146	329	1			124
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					124

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID -> 247749	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 15509	PERF.11974	- 15425								
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1162	2	25	9	Y	23					79
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1211	2	31	9	Y	28	83	1			24
11	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1162	2	29	9	Y	26					50
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1176	2	32	9	Y	29					79
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1096	2	33	9	Y	30					109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

HUFF 32		WELL #: 6		RRCID -> 247930	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 15250	PERF.12080	- 15134								
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					29
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					29
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 875461		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

REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-		14484	
09	8190 X	6639	-0-	-1551	-0-	6486	2	153	9	N	139					984
10	8463 X	5914	-0-	-2549	-0-	5781	2	133	9	N	121	188	1			917
11	7920 X	5239	-0-	-2681	-0-	5099	2	140	9	N	127	193	1	708	7	143
12	8091 X	6379	-0-	-1712	-0-	6240	2	139	9	N	126	96	1			173
01	7719 X	6515	-0-	-1204	-0-	6341	2	174	9	N	158	190	1			141
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT					141

REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-		14368	
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3744	2	76	9	N	69					665
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3972	2	83	9	N	75	186	1			554
11	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4342	2	316	9	N	287	187	1	453	7	201
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4576	2	150	9	N	136	194	1			143
*01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4052	2	97	9	N	88					231
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					N	NO RPT					231

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-		15444	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	Y	26					116
10	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1325	2	28	9	Y	25	121	1			20
11	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1288	2	37	9	Y	34					54
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27					81
*01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1764	2	36	9	Y	33					114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-		14302	
09	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6898	2	155	9	N	141	191	1			1060
10	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6192	2	150	9	N	136	181	1			1015
11	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5559	2	129	9	N	117	193	1	752	7	187
12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6161	2	124	9	N	113	109	1			191
*01	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5974	2	185	9	N	168	196	1			163
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					163

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-		16733	
09	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7274	2	122	9	N	111	190	1			717
10	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7508	2	135	9	N	123					840
11	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7809	2	163	9	N	148	192	1	598	7	198
12	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7732	2	128	9	N	116	181	1			133
*01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7535	2	122	9	N	111					244
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					244

RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-		15348	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603	
09	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					382
10	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	-0-					382
11	31456 X	31456	-0-	-0-	-0-	31361	2	95	9	N	86	282	7			186
12	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26101	2	53	9	N	48	148	1			86
*01	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	21903	2	46	9	N	42					128
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
WEST		WELL #: T 1H		RRCID -> 259614		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 12123		PERF.12404 - 17078					
M	O	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	
09	10513 X	10513	-0-	-0-	-0-	10252 2	261 9	N	237		237	192 1		1274	
10	10323 X	9276	-0-	-1047	-0-	9044 2	232 9	N	211		211	189 1		1296	
11	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-			N	202		202	382 1	1031 7	85	
12	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			N	211		211	73 1		223	
01	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			N	211		211	194 1		240	
02	9800 X	NO RPT	-0-	-9800	-0-			N	NO RPT		NO RPT			240	

WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12188		PERF.12660 - 17328					
09	14430 X	12659	-0-	-1771	-0-	12344 2	315 9	N	286		286	192 1		1251	
10	16089 X	15695	-0-	-394	-0-	15266 2	429 9	N	390		390	569 1		1072	
11	15570 X	14662	-0-	-908	-0-	14191 2	471 9	N	428		428	386 1	873 7	241	
12	16089 X	15353	-0-	-736	-0-	14910 2	443 9	N	403		403	378 1		266	
*01	15162 X	15162	-0-	-0-	-0-	14713 2	449 9	N	408		408	389 1		285	
02	14168 X	NO RPT	-0-	-14168	-0-			N	NO RPT		NO RPT			285	

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 12151		PERF.12280 - 16593					
09	7470 X	2975	-0-	-4495	-0-	2870 2	105 9	N	95		95			655	
10	7719 X	6386	-0-	-1333	-0-	6134 2	252 9	N	229		229	385 1		499	
11	7470 X	5592	-0-	-1878	-0-	5384 2	208 9	N	189		189	181 1	273 7	234	
12	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5862 2	252 9	N	229		229	380 1		83	
*01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	5832 2	204 9	N	185		185			268	
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-			N	NO RPT		NO RPT			268	

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12250 - 16420					
09	6300 X	6126	-0-	-174	-0-	5874 2	252 9	N	229		229	272 1		631	
10	7099 X	5718	-0-	-1381	-0-	5465 2	253 9	N	230		230	181 1		680	
11	6870 X	6284	-0-	-586	-0-	5988 2	296 9	N	269		269	342 1	434 7	173	
12	7099 X	5593	-0-	-1506	-0-	5345 2	248 9	N	225		225	217 1		181	
01	6789 X	5342	-0-	-1447	-0-	5129 2	213 9	N	194		194	232 1		143	
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-			N	NO RPT		NO RPT			143	

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12228 - 16665					
09	5580 X	4812	-0-	-768	-0-	4494 2	318 9	N	289		289	372 1		1185	
10	5642 X	4673	-0-	-969	-0-	4412 2	261 9	N	237		237	382 1		1040	
11	5460 X	4098	-0-	-1362	-0-	3802 2	296 9	N	269		269	191 1	901 7	217	
12	5518 X	4736	-0-	-782	-0-	4418 2	318 9	N	289		289	367 1		139	
01	5146 X	4789	-0-	-357	-0-	4522 2	267 9	N	243		243	188 1		194	
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-			N	NO RPT		NO RPT			194	

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11678 - 16013					
09	7230 X	3046	-0-	-4184	-0-	2981 2	65 9	N	59		59	141 1		638	
10	7192 X	4163	-0-	-3029	-0-	4072 2	91 9	N	83		83			721	
11	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9163 2	318 9	N	289		289	216 1	570 7	224	
12	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4694 2	146 9	N	133		133			357	
*01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6417 2	224 9	N	204		204	370 1		191	
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-			N	NO RPT		NO RPT			191	

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11785 - 16153					
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4698 2	253 9	N	230		230	389 1		574	
10	4712 X	4634	-0-	-78	-0-	4391 2	243 9	N	221		221			795	
11	4560 X	3881	-0-	-679	-0-	3658 2	223 9	N	203		203	193 1	456 7	349	
12	4712 X	3724	-0-	-988	-0-	3473 2	251 9	N	228		228	368 1		209	
01	4712 X	4095	-0-	-617	-0-	3858 2	237 9	N	215		215	243 1		181	
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-			N	NO RPT		NO RPT			181	

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172	
M	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	
09	11310 X	9043	-0-	-2267	-0-	8857 2	186 9	N	169	193 1		901	
10	13020 X	12938	-0-	-82	-0-	12637 2	301 9	N	274	193 1		982	
11	12600 X	-0-	-0-	-12600	-0-			N	292	377 1	675 7	222	
12	13020 X	11951	-0-	-1069	-0-	11642 2	309 9	N	281	307 1		196	
01	11780 X	11739	-0-	-41	-0-	11427 2	312 9	N	284	196 1		284	
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-			N	NO RPT			284	

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517	
09	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5252 2	432 9	N	393	383 1		1641	
10	6014 X	5643	-0-	-371	-0-	5250 2	393 9	N	357	387 1		1611	
11	5940 X	5778	-0-	-162	-0-	5407 2	371 9	N	337	384 1	1355 7	209	
12	6138 X	5501	-0-	-637	-0-	5131 2	370 9	N	336	278 1		267	
*01	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	5937 2	384 9	N	349	387 1		229	
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			N	NO RPT			229	

BABA (BROWN DOLOMITE)				04876 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARTLEY		
FORTAY, INC.				277925									
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833	
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		N	-0-			-0-	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-			-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-	
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-	

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)				05538 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
C. O. OIL AND GAS, LLC				120745									
PRICE, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRICE, T.J.		WELL #:		2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3124 - 3136	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF.	3137 - 3172	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745									
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126		
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986		
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT		-0-	
BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512		
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512		
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3735	2	10	9	N	9	278
10	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	3758	2			N	-0-	278
11	3750	X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2			N	-0-	96
12	3875	X	3809	-0-	-66	-0-	3809	2			N	-0-	96
01	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	2			N	-0-	96
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2176	2			N	-0-	96
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116		
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
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
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	29
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	29
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	29
12	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	29
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	29
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT	29
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FELKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9722 - 10504
09	2400 #	1881	-0-	-519	-0-	1881	3		N	-0-	89
10	2888 R	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-	89
11	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	45	1	2477 3	N	136 190 1	35
						150	9				
12	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	42	1	2404 3	N	-0-	35
01	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	47	1	2577 3	N	-0-	35
02	2604 #	2116	-0-	-488	-0-	42	1	2074 3	N	-0-	35
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	180345	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7744 - 10442
09	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-	35
10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	35
*11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	35
*12	744 #	601	-0-	-143	-0-	595	3	6 9	N	5	40
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	35
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT	35
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10005 - 10244
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	32
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	32
*11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	32
*12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1842	3	20 9	N	18	50
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	32
02	224 #	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT	32
BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7794 - 10500
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19			N	NO RPT	-0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SWR 10	1739	-0-	1739	208870	1739	2		N	-0-		142
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	208870				N	NO RPT		142
11	SWR 10	2557	-0-	2557	211427	2556	2	1 9	N	1		145
*12	SWR 10	496	-0-	496	211923	496	2		N	-0-		145
01	SWR 10	1777	-0-	1777	213700	1777	2		N	-0-		145
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	213700				N	NO RPT		145

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												
09	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3		N	-0-		74
10	3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-		74
*11	3542 R	3542	-0-	-0-	-0-	3335	3	207 9	N	188	188 1	74
*12	1333 #	592	-0-	-741	-0-	533	3	59 9	N	54		128
01	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		74
02	1204 #	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT		74

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 10538												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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												
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
B AND G PRODUCTION, INC. 039870												
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186												
09	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-		-0-
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-		-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	195	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												
09	1290 #	1281	-0-	-9	-0-	1275	2	6 9	N	5		210
10	1333 #	1226	-0-	-107	-0-	1226	2		N	-0-		210
11	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		210
12	1333 #	997	-0-	-336	-0-	997	2		N	-0-		210
01	1333 #	1294	-0-	-39	-0-	1290	2	4 9	N	4	179 1	35
02	1204 #	1121	-0-	-83	-0-	1119	2	2 9	N	2		37

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
CUNNINGHAM, M. F.				WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6126 - 6143		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3		127
10		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		127
11		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1524	2	6	9	N	5		132
12		1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	N	6		138
01		1543 R	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	N	3		141
*02		1351 R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-		141

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							CNTY: LIPSCOMB			
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 6182 - 8277		
09		240 #	200	-0-	-40	-0-	30	1	170	2	N	-0-		-0-
10		248 #	206	-0-	-42	-0-	31	1	175	2	N	-0-		-0-
11		210 #	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-		-0-
12		217 #	212	-0-	-5	-0-	31	1	181	2	N	-0-		-0-
01		217 #	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	2	N	-0-		-0-
*02		381 R	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							CNTY: LIPSCOMB			
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6120 - 6153		
09		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		11
10		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		11
*11		607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		11
*12		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-		11
*01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		11
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT		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		
09		570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-		-0-
10		558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-		-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-		-0-
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-		-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		-0-
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	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		
09		1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	N	5		38
10		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1304	2	10	9	N	9		47
11		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1271	2	7	9	N	6		53
12		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	1224	2	6	9	N	5		58
01		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1173	2	11	9	N	10		68
02		1204 N	727	-0-	-477	-0-	723	2	4	9	N	4		72

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212 - 13470		
09		1440 N	1334	-0-	-106	-0-	1334	2			N	-0-	94 1	27
10		1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1404	2	7	9	N	6		33
11		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1299	2	8	9	N	7		40
12		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1298	2	8	9	N	7		47
01		1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1267	2	13	9	N	12		59
02		1232 N	1027	-0-	-205	-0-	1019	2	8	9	N	7		66

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	642 2	6 9	N		5				62
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	611 2	11 9	N		10				72
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639 2	3 9	N		3				75
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	624 2	4 9	N		4	66	1		13
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	591 2	8 9	N		7				20
02	588	N	368	-0-	-220	-0-	362 2	6 9	N		5				25

BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245							
09	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1960 2	20 9	N		18	70	1		18
10	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2027 2	32 9	N		29				47
11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1952 2	23 9	N		21				68
12	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1937 2	24 9	N		22				90
01	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1896 2	30 9	N		27	90	1		27
02	1848	N	1550	-0-	-298	-0-	1543 2	7 9	N		6				33

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258							
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1282 2	17 9	N		15				60
10	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1317 2	26 9	N		24				84
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1248 2	17 9	N		15				99
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1198 2	14 9	N		13				112
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1117 2	21 9	N		19	96	1		35
02	1176	N	659	-0-	-517	-0-	652 2	7 9	N		6				41

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356							
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992 2	11 9	N		10				63
10	1054	N	963	-0-	-91	-0-	948 2	15 9	N		14				77
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	970 2	13 9	N		12				89
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	898 2	18 9	N		16				105
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	927 2	19 9	N		17				122
02	924	N	746	-0-	-178	-0-	742 2	4 9	N		4				126

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260							
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	995 2	12 9	N		11	77	1		23
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N		-0-				23
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N		-0-				23
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992 2		N		-0-				23
01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	995 2	21 9	N		19				42
02	952	N	810	-0-	-142	-0-	803 2	7 9	N		6				48

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210							
09	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	1279 2	17 9	N		15				102
10	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1411 2	3 9	N		3				105
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1335 2	10 9	N		9				114
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351 2	9 9	N		8				122
01	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1320 2	17 9	N		15				137
02	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1055 2	2 9	N		2				139

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1584	2	12 9	N	11	18
10	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1615	2	25 9	N	23	41
11	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1565	2	23 9	N	21	62
12	1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1530	2	12 9	N	11	73
01	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1465	2	13 9	N	12	85
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6 9	N	5	90

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	778	2	14 9	N	13	40
10	775 N	693	-0-	-82	-0-	689	2	4 9	N	4	44
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4 9	N	4	48
12	806 N	496	-0-	-310	-0-	496	2		N	-0-	48
01	682 N	495	-0-	-187	-0-	493	2	2 9	N	2	50
02	672 N	127	-0-	-545	-0-	127	2		N	-0-	50

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

09	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	1775	2	9 9	N	8	102
10	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1819	2	14 9	N	13	57
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1855	2	12 9	N	11	68
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	2	13 9	N	12	80
01	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1779	2	11 9	N	10	90
02	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1501	2	2 9	N	2	92

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	2	4 9	N	4	109
10	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1366	2	1 9	N	1	110
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18 9	N	16	45
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1312	2	9 9	N	8	53
01	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1209	2	2 9	N	2	55
02	1288 N	1065	-0-	-223	-0-	1056	2	9 9	N	8	63

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

09	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1671	2	37 9	N	34	62
10	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1721	2	29 9	N	26	88
11	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1642	2	26 9	N	24	112
12	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1660	2	29 9	N	26	138
01	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1631	2	31 9	N	28	83
02	1568 N	1370	-0-	-198	-0-	1359	2	11 9	N	10	93

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1185	2	9 9	N	8	112
10	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1224	2	17 9	N	15	127
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1198	2	14 9	N	13	140
12	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1184	2	53 9	N	48	22
01	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1152	2	20 9	N	18	40
02	1120 N	954	-0-	-166	-0-	948	2	6 9	N	5	45

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540

09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1394	2	19 9	N	17	99
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1486	2	20 9	N	18	117
11	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1370	2	9 9	N	8	125
12	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1294	2	12 9	N	11	65
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1373	2	24 9	N	22	87
02	1288 N	1242	-0-	-46	-0-	1234	2	8 9	N	7	94

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236						
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		
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	587 2	7 9	N	6		6				28
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	585 2	2 9	N	2		2				30
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	571 2	2 9	N	2		2				32
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	552 2	6 9	N	5		5				37
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	559 2	3 9	N	3		3				40
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	442 2	3 9	N	3		3				43

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158						
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	627 2	6 9	N	5		5				45
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701 2	3 9	N	3		3				48
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	659 2	6 9	N	5		5				53
12	651 N	606	-0-	-45	-0-	600 2	6 9	N	5		5				58
01	713 N	586	-0-	-127	-0-	586 2		N	-0-		-0-				58
02	616 N	447	-0-	-169	-0-	447 2		N	-0-		-0-				58

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428						
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2060 2	15 9	N	14		14				42
10	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2076 2	14 9	N	13		13				55
11	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	2020 2	17 9	N	15		15				70
12	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2046 2	9 9	N	8		8				78
01	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1975 2	19 9	N	17		17				95
02	1904 N	1558	-0-	-346	-0-	1552 2	6 9	N	5		5				100

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210						
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 2	11 9	N	10		10				42
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	642 2	12 9	N	11		11				53
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	626 2	13 9	N	12		12				65
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	637 2	11 9	N	10		10				75
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	609 2	15 9	N	14		14	38	1		51
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	395 2	1 9	N	1		1				52

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316						
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	629 2	6 9	N	5		5				67
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	626 2		N	-0-		-0-				67
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646 2	7 9	N	6		6				73
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660 2	6 9	N	5		5				78
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	640 2	8 9	N	7		7				85
02	616 N	534	-0-	-82	-0-	534 2		N	-0-		-0-				85

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493						
09	2610 N	2525	-0-	-85	-0-	2504 2	21 9	N	19		19				114
10	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2595 2	17 9	N	15		15				129
11	2550 N	2445	-0-	-105	-0-	2436 2	9 9	N	8		8				137
12	2604 N	2478	-0-	-126	-0-	2441 2	37 9	N	34		34	118	1		53
01	2604 N	2369	-0-	-235	-0-	2347 2	22 9	N	20		20				73
02	2296 N	1810	-0-	-486	-0-	1810 2		N	-0-		-0-				73

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270						
09	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	1665 2	11 9	N	10		10				50
10	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1754 2	11 9	N	10		10				60
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1739 2	11 9	N	10		10				70
12	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1659 2	9 9	N	8		8				78
01	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1644 2	15 9	N	14		14				92
02	1624 N	1347	-0-	-277	-0-	1344 2	3 9	N	3		3	65	1		30

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
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		
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	978 2	19 9 N	17		94		
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1013 2	14 9 N	13		107		
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996 2	4 9 N	4	91 1	20		
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	979 2	11 9 N	10		30		
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	921 2	22 9 N	20		50		
02	924 N	642	-0-	-282	-0-	640 2	2 9 N	2		52		

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
09	1770 N	1645	-0-	-125	-0-	1638 2	7 9 N	6		90		
10	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1738 2	4 9 N	4		94		
11	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1618 2	8 9 N	7	86 1	15		
12	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1612 2	8 9 N	7		22		
01	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1584 2	9 9 N	8		30		
02	1512 N	1403	-0-	-109	-0-	1401 2	2 9 N	2		32		

BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1140 2	6 9 N	5		35		
10	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1115 2	9 9 N	8		43		
11	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1119 2	8 9 N	7		50		
12	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1125 2	3 9 N	3		53		
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1137 2	15 9 N	14		67		
02	1064 N	776	-0-	-288	-0-	772 2	4 9 N	4	53 1	18		

BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1873 2	14 9 N	13		60		
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1784 2	6 9 N	5	43 1	22		
11	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1308 2	7 9 N	6		28		
12	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1296 2	13 9 N	12		40		
01	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	1278 2	2 9 N	2		42		
02	1232 N	1050	-0-	-182	-0-	1050 2		N	-0-	42		

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1838 2	11 9 N	10		75		
10	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	1842 2	10 9 N	9		84		
11	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	1817 2	11 9 N	10		94		
12	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1874 2	12 9 N	11		105		
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1841 2	43 9 N	39		144		
*02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713 2	11 9 N	10		154		

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150			
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1762 2	35 9 N	32		92		
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1814 2	22 9 N	20	94 1	18		
11	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1711 2	24 9 N	22		40		
12	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1760 2	22 9 N	20		60		
01	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1670 2	32 9 N	29		89		
02	1624 N	1339	-0-	-285	-0-	1327 2	12 9 N	11		100		

CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058			
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1948 2	9 9 N	8		68		
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1881 2	8 9 N	7		75		
11	1410 N	1161	-0-	-249	-0-	1151 2	10 9 N	9	67 1	17		
12	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1235 2	6 9 N	5		22		
01	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1305 2	20 9 N	18		40		
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	993 2	8 9 N	7		47		

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288													
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		1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1605 2	30 9	N	27	111 1		15
10		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1642 2	15 9	N	14			29
11		1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1610 2	20 9	N	18			47
12		1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1634 2	31 9	N	28			75
01		1643 N	1634	-0-	-9	-0-	1613 2	21 9	N	19			94
02		1512 N	1224	-0-	-288	-0-	1221 2	3 9	N	3			97

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261													
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693 2	6 9	N	5			82
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	717 2	9 9	N	8			90
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	678 2	11 9	N	10			100
12		713 N	697	-0-	-16	-0-	689 2	8 9	N	7			107
01		713 N	674	-0-	-39	-0-	666 2	8 9	N	7			114
02		644 N	512	-0-	-132	-0-	511 2	1 9	N	1			115

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251													
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2053 2	19 9	N	17			77
10		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2098 2	22 9	N	20			97
11		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2005 2	18 9	N	16			113
12		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1978 2	23 9	N	21	96 1		38
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2051 2	21 9	N	19			57
*02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1785 2	18 9	N	16			73

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974													
09		1980 N	1910	-0-	-70	-0-	1879 2	31 9	N	28			68
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1951 2	10 9	N	9	67 1		10
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1856 2	9 9	N	8			18
12		1984 N	1853	-0-	-131	-0-	1849 2	4 9	N	4			22
01		1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1806 2	22 9	N	20			42
02		1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1526 2	7 9	N	6			48

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312													
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1070 2	11 9	N	10	96 1		33
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1112 2	11 9	N	10			43
11		1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1058 2	2 9	N	2			45
12		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1029 2	11 9	N	10			55
01		1116 N	1005	-0-	-111	-0-	991 2	14 9	N	13			68
02		980 N	851	-0-	-129	-0-	843 2	8 9	N	7			75

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260													
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1007 2	14 9	N	13			58
10		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1047 2	15 9	N	14			72
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1030 2	6 9	N	5	62 1		15
12		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1008 2	13 9	N	12			27
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1011 2	12 9	N	11			38
02		980 N	828	-0-	-152	-0-	824 2	4 9	N	4			42

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283													
09		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1202 2	9 9	N	8			75
10		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1233 2	3 9	N	3			78
11		1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1184 2	4 9	N	4			82
12		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1218 2	8 9	N	7			89
01		1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1164 2	6 9	N	5			94
02		1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1052 2	6 9	N	5			99

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	181	-0-	-1079	-0-	181	2				N	-0-					40
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						N	-0-					40
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					40
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1244	2	8	9	N	7						42
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1405	2	11	9	N	10						52
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10						62
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10						72
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1419	2	9	9	N	8						80
02	1428	N	1279	-0-	-149	-0-	1273	2	6	9	N	5						85

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1237	2	24	9	N	22						82
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1267	2	14	9	N	13						95
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1224	2	18	9	N	16	91	1				20
12	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1214	2	17	9	N	15						35
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1238	2	25	9	N	23						58
02	1148	N	998	-0-	-150	-0-	990	2	8	9	N	7						65

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1337	2	15	9	N	14						72
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1642	2	9	9	N	8						80
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	N	14						94
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	N	13						107
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1565	2	11	9	N	10	79	1				38
02	1540	N	1103	-0-	-437	-0-	1097	2	6	9	N	5						43

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

09	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	1978	2	22	9	N	20						90
10	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2055	2	15	9	N	14						104
11	2040	N	1839	-0-	-201	-0-	1818	2	21	9	N	19	93	1				30
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1940	2	11	9	N	10						40
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2007	2	20	9	N	18						58
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1491	2	2	9	N	2						60

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	N	8						68
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1507	2	32	9	N	29						97
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1486	2	8	9	N	7						104
12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	1506	2	7	9	N	6	72	1				38
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1425	2	6	9	N	5						43
02	1400	N	1039	-0-	-361	-0-	1031	2	8	9	N	7						50

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

09	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-						88
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			N	-0-						88
11	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1285	2	1	9	N	1						89
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	3						92
01	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1269	2	11	9	N	10						102
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1080	2	2	9	N	2						104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253												
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
09		630 N	504	-0-	-126	-0-	490 2	14 9	N	13		24
10		651 N	625	-0-	-26	-0-	613 2	12 9	N	11		35
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		35
12		613 N	613	-0-	-0-	-0-	607 2	6 9	N	5		40
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	585 2	8 9	N	7		47
02		560 N	543	-0-	-17	-0-	536 2	7 9	N	6		53

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335												
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	977 2	23 9	N	21	80 1	13
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	909 2	4 9	N	4		17
11		1020 N	797	-0-	-223	-0-	791 2	6 9	N	5		22
12		1023 N	870	-0-	-153	-0-	859 2	11 9	N	10		32
01		899 N	822	-0-	-77	-0-	822 2		N	-0-		32
02		756 N	231	-0-	-525	-0-	231 2		N	-0-		32

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374												
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	330 2	9 9	N	8		90
10		620 N	420	-0-	-200	-0-	412 2	8 9	N	7		97
11		540 N	433	-0-	-107	-0-	427 2	6 9	N	5		102
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	492 2	2 9	N	2		104
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	485 2	6 9	N	5		109
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	373 2		N	-0-		109

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336												
09		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1008 2	17 9	N	15		67
10		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1032 2	14 9	N	13		80
11		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	997 2	10 9	N	9		89
12		1054 N	983	-0-	-71	-0-	977 2	6 9	N	5	79 1	15
01		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	981 2	24 9	N	22		37
02		952 N	671	-0-	-281	-0-	671 2		N	-0-		37

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120												
09		390 N	382	-0-	-8	-0-	380 2	2 9	N	2		47
10		372 N	283	-0-	-89	-0-	283 2		N	-0-		47
11		360 N	317	-0-	-43	-0-	316 2	1 9	N	1		48
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	396 2	13 9	N	12		60
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	370 2	6 9	N	5		65
*02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	375 2	2 9	N	2		67

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213												
09		930 N	854	-0-	-76	-0-	852 2	2 9	N	2		92
10		961 N	912	-0-	-49	-0-	904 2	8 9	N	7		99
11		900 N	879	-0-	-21	-0-	872 2	7 9	N	6		105
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	879 2	6 9	N	5		110
01		899 N	866	-0-	-33	-0-	851 2	15 9	N	14		124
02		812 N	795	-0-	-17	-0-	793 2	2 9	N	2	99 1	27

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440												
09		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1328 2	13 9	N	12		62
10		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1312 2	6 9	N	5		67
11		1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1270 2	11 9	N	10		77
12		1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1290 2	9 9	N	8		85
01		1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1296 2	11 9	N	10		95
02		1204 N	1122	-0-	-82	-0-	1111 2	11 9	N	10		105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 N	579	-0-	-81	-0-	571 2	8 9 N	7			85
10	682 N	626	-0-	-56	-0-	622 2	4 9 N	4			89
11	660 N	568	-0-	-92	-0-	568 2		N	-0-		89
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	602 2	7 9 N	6			95
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	618 2	15 9 N	14			109
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	523 2		N	-0-		109

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

09	870 N	839	-0-	-31	-0-	833 2	6 9 N	5			33
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	887 2	6 9 N	5			38
11	900 N	853	-0-	-47	-0-	847 2	6 9 N	5			43
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	835 2	4 9 N	4			47
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	861 2	9 9 N	8			55
02	784 N	660	-0-	-124	-0-	658 2	2 9 N	2			57

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

09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289 2		N	-0-		48
10	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1229 2	2 9 N	2			50
11	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169 2		N	-0-		50
12	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1193 2	2 9 N	2			52
01	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1134 2	3 9 N	3			55
02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1071 2	3 9 N	3			58

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

09	1530 N	1299	-0-	-231	-0-	1282 2	17 9 N	15			28
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1478 2	7 9 N	6			34
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-		34
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1452 2	4 9 N	4			38
01	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1432 2	22 9 N	20			58
02	1344 N	1131	-0-	-213	-0-	1129 2	2 9 N	2			60

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

09	750 N	722	-0-	-28	-0-	709 2	13 9 N	12			32
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	762 2	9 9 N	8			40
11	780 N	738	-0-	-42	-0-	729 2	9 9 N	8			48
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	738 2	8 9 N	7			55
01	775 N	720	-0-	-55	-0-	703 2	17 9 N	15			70
02	700 N	675	-0-	-25	-0-	672 2	3 9 N	3			73

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150

09	360 N	228	-0-	-132	-0-	227 2	1 9 N	1			23
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	254 2	4 9 N	4			27
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 2	6 9 N	5			32
12	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		32
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202 2		N	-0-		32
02	308 N	127	-0-	-181	-0-	127 2		N	-0-		32

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1114 2	13 9 N	12			77
10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1147 2	2 9 N	2			79
11	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1115 2	7 9 N	6			85
12	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1098 2	11 9 N	10			95
01	1147 N	963	-0-	-184	-0-	957 2	6 9 N	5			100
02	1036 N	921	-0-	-115	-0-	917 2	4 9 N	4			104

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610													
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		1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1883 2	44 9	N	40			70
10		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1968 2	25 9	N	23			93
11		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1856 2	21 9	N	19			112
12		1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1881 2	15 9	N	14	79 1		47
01		1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1823 2	23 9	N	21			68
02		1764 N	1568	-0-	-196	-0-	1560 2	8 9	N	7			75

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101													
09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	907 2	9 9	N	8			63
10		602 N	602	-0-	-0-	-0-	594 2	8 9	N	7			70
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	706 2	3 9	N	3			73
12		775 N	741	-0-	-34	-0-	731 2	10 9	N	9			82
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	676 2	6 9	N	5			87
02		672 N	470	-0-	-202	-0-	459 2	11 9	N	10	82 1		15

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232													
09		930 N	930	-0-	-0-	-0-	915 2	15 9	N	14			42
10		824 N	824	-0-	-0-	-0-	810 2	14 9	N	13			55
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	608 2	13 9	N	12			67
12		930 N	419	-0-	-511	-0-	412 2	7 9	N	6			73
01		837 N	817	-0-	-20	-0-	809 2	8 9	N	7			80
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1026 2	19 9	N	17	81 1		16

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307													
09		660 N	606	-0-	-54	-0-	597 2	9 9	N	8			38
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	748 2	15 9	N	14			52
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	659 2	7 9	N	6			58
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641 2	8 9	N	7			65
01		775 N	645	-0-	-130	-0-	632 2	13 9	N	12			77
02		616 N	538	-0-	-78	-0-	537 2	1 9	N	1			78

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952													
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	465 2	6 9	N	5			90
10		527 N	454	-0-	-73	-0-	452 2	2 9	N	2			92
11		450 N	430	-0-	-20	-0-	424 2	6 9	N	5			97
12		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-			97
01		465 N	438	-0-	-27	-0-	432 2	6 9	N	5			102
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	370 2		N	-0-			102

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289													
09		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	1337 2	22 9	N	20	113 1		43
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1435 2	21 9	N	19			62
11		1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1384 2	25 9	N	23			85
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1410 2	15 9	N	14			99
01		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1345 2	30 9	N	27			126
02		1316 N	1033	-0-	-283	-0-	1025 2	8 9	N	7	91 1		42

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477													
09		1410 N	1239	-0-	-171	-0-	1233 2	6 9	N	5			115
10		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1318 2	4 9	N	4			119
11		1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1269 2	15 9	N	14	114 1		19
12		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 2		N	-0-			19
01		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1215 2	13 9	N	12			31
02		1204 N	1142	-0-	-62	-0-	1139 2	3 9	N	3			34

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205											
J.R. FLOWERS 42			WELL #: 3		RRCID -> 252620			COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321			
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

09		1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1465 2	1 9	N		1			58
10		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1480 2	6 9	N		5			63
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1567 2	21 9	N		19			82
12		1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1314 2	2 9	N		2			84
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1499 2	12 9	N		11			95
02		1484 N	1120	-0-	-364	-0-	1120 2		N		-0-			95

ELM CREEK RANCH 47			WELL #: 4		RRCID -> 252656			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174			
09		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1678 2	14 9	N		13			117
10		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713 2		N		-0-	90 1		27
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N		-0-			27
12		1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1652 2	11 9	N		10			37
01		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1649 2	17 9	N		15			52
02		1568 N	1318	-0-	-250	-0-	1312 2	6 9	N		5			57

E.B. FLOWERS 41			WELL #: 2		RRCID -> 252659			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421			
09		1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1571 2	35 9	N		32			97
10		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1622 2	33 9	N		30			127
11		1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1540 2	33 9	N		30	75 1		82
12		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1556 2	30 9	N		27			109
01		1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1530 2	24 9	N		22	98 1		33
02		1456 N	1394	-0-	-62	-0-	1375 2	19 9	N		17			50

ELM CREEK RANCH 5			WELL #: 4		RRCID -> 252660			COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338			
09		3300 X	3209	-0-	-91	-0-	3190 2	19 9	N		17			67
10		3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3277 2	14 9	N		13			80
11		3300 X	3072	-0-	-228	-0-	3059 2	13 9	N		12			92
12		3410 X	3105	-0-	-305	-0-	3099 2	6 9	N		5	80 1		17
01		3348 X	2974	-0-	-374	-0-	2952 2	22 9	N		20			37
02		2996 X	2459	-0-	-537	-0-	2453 2	6 9	N		5			42

BEGERT TRUST 43			WELL #: 4		RRCID -> 252662			COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386			
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043 2	3 9	N		3			35
10		1302 N	784	-0-	-518	-0-	776 2	8 9	N		7			42
11		1170 N	993	-0-	-177	-0-	973 2	20 9	N		18			60
12		1085 N	918	-0-	-167	-0-	898 2	20 9	N		18			78
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	864 2	10 9	N		9			87
02		924 N	368	-0-	-556	-0-	365 2	3 9	N		3			90

BEGERT TRUST 3			WELL #: 3		RRCID -> 252665			COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227			
09		1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1335 2	24 9	N		22			89
10		1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1391 2	23 9	N		21			110
11		1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1271 2	11 9	N		10	102 1		18
12		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1313 2	17 9	N		15			33
01		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1292 2	32 9	N		29			62
02		1204 N	987	-0-	-217	-0-	978 2	9 9	N		8	52 1		18

ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 2		RRCID -> 252721			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676			
09		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	1371 2	10 9	N		9			67
10		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1461 2	20 9	N		18			85
11		1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1388 2	19 9	N		17			102
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1417 2	9 9	N		8	95 1		15
01		1488 N	1296	-0-	-192	-0-	1274 2	22 9	N		20			35
02		1316 N	1175	-0-	-141	-0-	1169 2	6 9	N		5			40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402				
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
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10	70
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	78
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	N	8	35
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3	38
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	N	4	42
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	446	2			N	-0-	42

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324				
09	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1496	2	7	9	N	6	40
10	1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1547	2	8	9	N	7	47
11	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1423	2	9	9	N	8	55
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1522	2	13	9	N	12	67
01	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	1504	2	11	9	N	10	77
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	N	1	78

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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				
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	804	2	8	9	N	7	65
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	N	7	72
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3	15
12	837 N	793	-0-	-44	-0-	785	2	8	9	N	7	22
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	812	2	7	9	N	6	28
02	756 N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-	28

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049				
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1406	2	19	9	N	17	67
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8	75
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1321	2	13	9	N	12	87
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	N	3	90
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	35
*02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3	38

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214				
09	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	1925	2	20	9	N	18	97
10	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	1978	2	20	9	N	18	52
11	2010 N	1973	-0-	-37	-0-	1962	2	11	9	N	10	62
12	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1951	2	9	9	N	8	70
01	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	1921	2	33	9	N	30	100
02	1848 N	1526	-0-	-322	-0-	1519	2	7	9	N	6	18

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350		
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
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	2	17 9	N	15	77
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17 9	N	15	92
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1005	2	22 9	N	20	112
12	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1000	2	8 9	N	7	119
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	980	2	28 9	N	25	92
02	952 N	876	-0-	-76	-0-	870	2	6 9	N	5	97

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441		
09	990 N	928	-0-	-62	-0-	916	2	12 9	N	11	20
10	961 N	904	-0-	-57	-0-	901	2	3 9	N	3	23
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	929	2	19 9	N	17	40
12	961 N	910	-0-	-51	-0-	904	2	6 9	N	5	45
01	899 N	881	-0-	-18	-0-	875	2	6 9	N	5	50
02	896 N	684	-0-	-212	-0-	681	2	3 9	N	3	53

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276		
09	2100 N	1921	-0-	-179	-0-	1899	2	22 9	N	20	40
10	2108 N	1913	-0-	-195	-0-	1871	2	42 9	N	38	78
11	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1906	2	40 9	N	36	114
12	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	1856	2	6 9	N	5	25
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1974	2	50 9	N	45	70
02	1820 N	1599	-0-	-221	-0-	1591	2	8 9	N	7	77

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192		
09	480 N	376	-0-	-104	-0-	375	2	1 9	N	1	53
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6 9	N	5	58
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	58
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	273	2	8 9	N	7	65
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	65
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	583	2	9 9	N	8	16

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327		
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	889	2	11 9	N	10	38
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	911	2	8 9	N	7	45
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3 9	N	3	48
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	896	2	8 9	N	7	55
01	930 N	915	-0-	-15	-0-	902	2	13 9	N	12	15
02	868 N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3 9	N	3	18

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495		
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2419	2	19 9	N	17	87
10	2604 N	2527	-0-	-77	-0-	2516	2	11 9	N	10	97
11	2490 N	2439	-0-	-51	-0-	2415	2	24 9	N	22	18
12	2511 N	2468	-0-	-43	-0-	2447	2	21 9	N	19	37
01	2542 N	1462	-0-	-1080	-0-	1459	2	3 9	N	3	40
02	2268 N	1716	-0-	-552	-0-	1716	2		N	-0-	40

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265		
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	928	2	13 9	N	12	57
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	919	2	3 9	N	3	60
11	960 N	946	-0-	-14	-0-	938	2	8 9	N	7	67
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	940	2	7 9	N	6	73
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8 9	N	7	80
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6 9	N	5	85

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061	
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	
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	462 2	8 9 N	7	52
10	527 N	458	-0-	-69	-0-	455 2	3 9 N	3	55
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	448 2	4 9 N	4	25
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	518 2	8 9 N	7	32
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	513 2	6 9 N	5	37
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	349 2		-0-	37

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115	
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	1100 2	2 9 N	2	40
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2		-0-	40
11	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091 2		-0-	40
12	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1102 2	6 9 N	5	45
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1118 2	11 9 N	10	55
02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	862 2	6 9 N	5	60

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753	
09	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1277 2	9 9 N	8	35
10	1426 N	1309	-0-	-117	-0-	1299 2	10 9 N	9	44
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1237 2	7 9 N	6	50
12	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165 2		-0-	50
01	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119 2		-0-	50
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1157 2	17 9 N	15	65

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730 2	8 9 N	7	55
10	558 N	247	-0-	-311	-0-	245 2	2 9 N	2	57
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	873 2	7 9 N	6	63
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573 2	4 9 N	4	67
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		-0-	67
02	504 N	375	-0-	-129	-0-	365 2	10 9 N	9	12

BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508	
09	720 N	696	-0-	-24	-0-	688 2	8 9 N	7	58
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	724 2		-0-	58
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	689 2		-0-	58
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	721 2	8 9 N	7	65
01	744 N	698	-0-	-46	-0-	689 2	9 9 N	8	73
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	537 2	4 9 N	4	77

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848	
09	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2472 2	29 9 N	26	50
10	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2557 2	28 9 N	25	75
11	2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2423 2	113 9 N	103	178
12	2573 N	2474	-0-	-99	-0-	2441 2	33 9 N	30	50
01	2573 N	2428	-0-	-145	-0-	2397 2	31 9 N	28	78
02	2380 N	1905	-0-	-475	-0-	1888 2	17 9 N	15	93

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316				
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
09	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1710 2	9 9	N	8			102
10	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1772 2	21 9	N	19			121
11	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1700 2	11 9	N	10	111 1		20
12	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1730 2	8 9	N	7			27
01	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1699 2	20 9	N	18			45
02	1596 N	1253	-0-	-343	-0-	1244 2	9 9	N	8			53

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11313 - 13472		
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	945 2	17 9	N	15			97
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	951 2	30 9	N	27	85 1		39
11	960 N	925	-0-	-35	-0-	900 2	25 9	N	23			62
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	910 2	20 9	N	18			80
01	992 N	865	-0-	-127	-0-	850 2	15 9	N	14			94
02	868 N	712	-0-	-156	-0-	690 2	22 9	N	20			114

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11486 - 13849		
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3055 2	14 9	N	13	132 1		53
10	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3153 2	17 9	N	15			68
11	3180 X	3021	-0-	-159	-0-	3000 2	21 9	N	19			87
12	3286 X	3013	-0-	-273	-0-	2988 2	25 9	N	23	47 1		63
01	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2844 2	4 9	N	4			67
02	2856 X	1939	-0-	-917	-0-	1938 2	1 9	N	1			68

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11539 - 13879		
09	1890 N	1369	-0-	-521	-0-	1352 2	17 9	N	15			130
10	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	1499 2	18 9	N	16	75 1		71
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1421 2	22 9	N	20	48 1		43
12	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	1145 2	19 9	N	17			60
01	1519 N	1184	-0-	-335	-0-	1175 2	9 9	N	8			68
02	1344 N	1084	-0-	-260	-0-	1069 2	15 9	N	14			82

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11726 - 14056		
09	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1906 2	11 9	N	10			90
10	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1973 2	19 9	N	17			107
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	1853 2		N	-0-	27 1		80
12	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1695 2	11 9	N	10			90
01	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1859 2	19 9	N	17			107
02	1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1065 2	11 9	N	10			117

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11715 - 14010		
09	240 N	79	-0-	-161	-0-	79 2		N	-0-			52
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-			52
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	27 1		25
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			25
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11272 - 13416		
09	1230 N	974	-0-	-256	-0-	967 2	7 9	N	6			38
10	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	1002 2	17 9	N	15			53
11	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1014 2	17 9	N	15			68
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	973 2	11 9	N	10			78
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	935 2	13 9	N	12			90
02	952 N	908	-0-	-44	-0-	904 2	4 9	N	4			94

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696			
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	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2460 N	2361	-0-	-99	-0-	2350	2	11 9	N	10	30
10	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2425	2	8 9	N	7	37
11	2370 N	1992	-0-	-378	-0-	1983	2	9 9	N	8	45
12	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	2117	2	3 9	N	3	48
01	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	2103	2	13 9	N	12	60
*02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6 9	N	5	65

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962			
09	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1355	2	3 9	N	3	105
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8 9	N	7	112
11	1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1302	2	8 9	N	7	23
12	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-	23
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1216	2		N	-0-	23
02	1232 N	924	-0-	-308	-0-	924	2		N	-0-	23

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889			
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1041	2	2 9	N	2	80
10	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2		N	-0-	80
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	993	2	10 9	N	9	25
12	1085 N	961	-0-	-124	-0-	955	2	6 9	N	5	30
01	1023 N	892	-0-	-131	-0-	873	2	19 9	N	17	47
02	924 N	790	-0-	-134	-0-	787	2	3 9	N	3	50

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950			
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1973	2	10 9	N	9	71
10	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2031	2	19 9	N	17	88
11	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1873	2	23 9	N	21	27
12	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1881	2	23 9	N	21	48
01	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	1579	2		N	-0-	48
02	1764 N	1457	-0-	-307	-0-	1431	2	26 9	N	24	72

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974			
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	964	2	11 9	N	10	63
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	995	2	6 9	N	5	68
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	953	2	18 9	N	16	84
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	988	2	2 9	N	2	13
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	964	2	13 9	N	12	25
02	896 N	805	-0-	-91	-0-	802	2	3 9	N	3	28

WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808			
09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1746	2	19 9	N	17	67
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1802	2	12 9	N	11	78
11	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	1705	2	19 9	N	17	15
12	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1634	2	17 9	N	15	30
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1703	2	17 9	N	15	45
02	1596 N	1314	-0-	-282	-0-	1297	2	17 9	N	15	60

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713			
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1120	2	7 9	N	6	48
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4 9	N	4	52
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204	2	11 9	N	10	25
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-	25
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	2	2 9	N	2	27
02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	1011	2	9 9	N	8	35

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205									
E. WESNER 249			WELL #: 1		RRCID -> 254995			COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008	
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	
09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-			30
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			30
11		1050 N	980	-0-	-70	-0-	980 2	N	-0-			30
12		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 2	N	-0-			30
01		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2	N	-0-			30
02		924 N	806	-0-	-118	-0-	806 2	N	-0-			30

BOWERS 37			WELL #: 4		RRCID -> 255027			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360	
09		660 N	633	-0-	-27	-0-	620 2	13 9 N	12			87
10		682 N	590	-0-	-92	-0-	587 2	3 9 N	3			90
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	633 2	4 9 N	4	79 1		15
12		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-			15
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	604 2	14 9 N	13			28
02		588 N	498	-0-	-90	-0-	490 2	8 9 N	7			35

WESNER 245			WELL #: 2		RRCID -> 255707			COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049	
09		1380 N	1294	-0-	-86	-0-	1294 2	N	-0-			83
10		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1335 2	7 9 N	6	32 1		57
11		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1251 2	1 9 N	1			58
12		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1280 2	8 9 N	7			65
01		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 2	N	-0-			65
02		1176 N	680	-0-	-496	-0-	674 2	6 9 N	5			70

WESNER 1			WELL #: 2		RRCID -> 255713			COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24

WESNER 246			WELL #: 3		RRCID -> 256296			COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810	
09		2520 N	2494	-0-	-26	-0-	2480 2	14 9 N	13	123 1		32
10		2666 N	2608	-0-	-58	-0-	2585 2	23 9 N	21			53
11		2460 N	2444	-0-	-16	-0-	2418 2	26 9 N	24	35 1		42
12		2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2389 2	12 9 N	11			53
01		2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2498 2	30 9 N	27			80
02		2268 N	1537	-0-	-731	-0-	1507 2	30 9 N	27			107

ELM CREEK RANCH 47			WELL #: 8		RRCID -> 257924			COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250	
09		2580 N	2560	-0-	-20	-0-	2526 2	34 9 N	31			150
10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2621 2	8 9 N	7	130 1		27
11		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2463 2	23 9 N	21			48
12		2635 N	2630	-0-	-5	-0-	2606 2	24 9 N	22			70
01		2635 N	2508	-0-	-127	-0-	2484 2	24 9 N	22			92
*02		2800 N	3243	-0-	443	443	3232 2	11 9 N	10			102

WASHITA RIVER 39			WELL #: 1		RRCID -> 259657			COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628	
09		3870 X	3739	-0-	-131	-0-	3706 2	33 9 N	30			48
10		3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3862 2	30 9 N	27			75
11		3810 X	3691	-0-	-119	-0-	3663 2	28 9 N	25			100
12		3937 X	3725	-0-	-212	-0-	3690 2	35 9 N	32			132
01		3906 X	3384	-0-	-522	-0-	3361 2	23 9 N	21	125 1		28
02		3528 X	2842	-0-	-686	-0-	2825 2	17 9 N	15			43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	N	13	102
10	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1398	2	14	9	N	13	30
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1418	2	19	9	N	17	47
12	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1333	2	6	9	N	5	52
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1361	2	7	9	N	6	58
02	1344 N	1058	-0-	-286	-0-	1052	2	6	9	N	5	63

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173												
09	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1269	2	13	9	N	12	50
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1314	2	9	9	N	8	58
11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1259	2	3	9	N	3	15
12	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1209	2	13	9	N	12	27
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1270	2	22	9	N	20	47
02	1176 N	846	-0-	-330	-0-	846	2			N	-0-	47

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070												
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	N	14	67
10	1922 N	1776	-0-	-146	-0-	1757	2	19	9	N	17	84
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1778	2	14	9	N	13	22
12	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1753	2	12	9	N	11	33
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1762	2	26	9	N	24	57
02	1680 N	918	-0-	-762	-0-	917	2	1	9	N	1	58

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330												
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	654	2	6	9	N	5	90
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	684	2	8	9	N	7	97
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	651	2	9	9	N	8	105
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	654	2	8	9	N	7	112
01	682 N	591	-0-	-91	-0-	584	2	7	9	N	6	118
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	546	2	2	9	N	2	120

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277												
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10	37
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1969	2	25	9	N	23	60
11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1751	2	22	9	N	20	80
12	1984 N	1726	-0-	-258	-0-	1715	2	11	9	N	10	90
01	1984 N	1549	-0-	-435	-0-	1530	2	19	9	N	17	107
02	1652 N	1431	-0-	-221	-0-	1416	2	15	9	N	14	25

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219												
09	2370 N	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-	84
10	2418 N	1818	-0-	-600	-0-	1809	2	9	9	N	8	92
11	2310 N	1648	-0-	-662	-0-	1640	2	8	9	N	7	17
12	1922 N	1693	-0-	-229	-0-	1653	2	40	9	N	36	53
01	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1628	2	19	9	N	17	70
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	1460	2	13	9	N	12	82

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288												
09	2610 N	2444	-0-	-166	-0-	2427	2	17	9	N	15	63
10	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2651	2	17	9	N	15	78
11	2610 N	2518	-0-	-92	-0-	2477	2	41	9	N	37	115
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	N	19	134
01	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	2575	2	20	9	N	18	43
02	2352 N	2038	-0-	-314	-0-	2034	2	4	9	N	4	47

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479		
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	CODE	CODE	CODE	
09	2310 N	2059	-0-	-251	-0-	2035 2	24 9	N	22	23
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2447 2	22 9	N	20	43
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2496 2	26 9	N	24	67
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2260 2	14 9	N	13	80
01	2480 N	2074	-0-	-406	-0-	2059 2	15 9	N	14	94
02	2352 N	1823	-0-	-529	-0-	1809 2	14 9	N	13	107

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256		
09	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2666 2	28 9	N	25	107
10	2852 X	2792	-0-	-60	-0-	2751 2	41 9	N	37	144
11	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2622 2	15 9	N	14	68
12	2852 X	2653	-0-	-199	-0-	2629 2	24 9	N	22	90
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2564 2	28 9	N	25	115
02	2520 X	2077	-0-	-443	-0-	2048 2	29 9	N	26	28

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338		
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2660 2	46 9	N	42	108
10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2720 2	40 9	N	36	144
11	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2762 2	54 9	N	49	115
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2736 2	50 9	N	45	160
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2682 2	54 9	N	49	72
*02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2419 2	20 9	N	18	90

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710		
09	3480 X	3386	-0-	-94	-0-	3358 2	28 9	N	25	80
10	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3470 2	30 9	N	27	107
11	3480 X	3357	-0-	-123	-0-	3334 2	23 9	N	21	128
12	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	3336 2	30 9	N	27	155
01	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3268 2	32 9	N	29	57
02	3164 X	1902	-0-	-1262	-0-	1884 2	18 9	N	16	73

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236		
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2038 2	19 9	N	17	99
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2051 2	36 9	N	33	132
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1988 2	33 9	N	30	77
12	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	1907 2	30 9	N	27	104
01	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	1815 2	17 9	N	15	22
02	1764 N	1308	-0-	-456	-0-	1296 2	12 9	N	11	33

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308		
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1148 2	20 9	N	18	68
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1314 2	6 9	N	5	73
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1200 2	12 9	N	11	84
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1213 2	7 9	N	6	90
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1245 2	11 9	N	10	100
02	1120 N	1000	-0-	-120	-0-	992 2	8 9	N	7	107

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434		
09	1920 N	1869	-0-	-51	-0-	1844 2	25 9	N	23	40
10	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1904 2	25 9	N	23	63
11	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1788 2	21 9	N	19	82
12	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1832 2	18 9	N	16	98
01	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1774 2	28 9	N	25	123
02	1680 N	1574	-0-	-106	-0-	1563 2	11 9	N	10	133

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205							
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		7	RRCID ->	263110	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11127 - 13222
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

09		1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1294 2	11 9	N	10	45
10		1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1307 2	9 9	N	8	53
11		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1203 2	2 9	N	2	55
12		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1240 2	9 9	N	8	63
01		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1191 2	2 9	N	2	65
02		1120 N	712	-0-	-408	-0-	712 2		N	-0-	65

WASHITA RIVER 2		WELL #:		1	RRCID ->	263348	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11466 - 13802
09		1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1771 2	25 9	N	23	58
10		1891 N	1859	-0-	-32	-0-	1835 2	24 9	N	22	80
11		1800 N	1753	-0-	-47	-0-	1733 2	20 9	N	18	98
12		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1764 2	26 9	N	24	122
01		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1712 2	24 9	N	22	42
02		1624 N	1369	-0-	-255	-0-	1357 2	12 9	N	11	53

HELTON 6		WELL #:		6	RRCID ->	263431	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11156 - 13298
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1843 2	20 9	N	18	58
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1982 2	20 9	N	18	76
11		1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1876 2	23 9	N	21	97
12		1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1646 2	17 9	N	15	112
01		1984 N	1459	-0-	-525	-0-	1440 2	19 9	N	17	129
02		1764 N	1334	-0-	-430	-0-	1322 2	12 9	N	11	38

WASHITA RIVER 2		WELL #:		2	RRCID ->	263603	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11534 - 13758
09		1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1877 2	11 9	N	10	40
10		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1960 2	14 9	N	13	53
11		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	1867 2	10 9	N	9	62
12		1953 N	1864	-0-	-89	-0-	1847 2	17 9	N	15	77
01		1984 N	1809	-0-	-175	-0-	1798 2	11 9	N	10	87
02		1764 N	1567	-0-	-197	-0-	1564 2	3 9	N	3	90

WASHITA RIVER 2		WELL #:		3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480 - 13849
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623 2	14 9	N	13	40
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1751 2	13 9	N	12	52
11		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1700 2	12 9	N	11	63
12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1714 2	10 9	N	9	72
01		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1667 2	9 9	N	8	80
02		1596 N	1517	-0-	-79	-0-	1514 2	3 9	N	3	83

J.R. FLOWERS 2		WELL #:		5	RRCID ->	263811	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	13392	PERF.11131 - 13290
09		1020 N	980	-0-	-40	-0-	977 2	3 9	N	3	53
10		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1030 2	6 9	N	5	58
11		1020 N	988	-0-	-32	-0-	978 2	10 9	N	9	67
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1021 2	6 9	N	5	72
01		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	999 2	11 9	N	10	82
02		924 N	863	-0-	-61	-0-	863 2		N	-0-	82

WASHITA RIVER 39		WELL #:		3	RRCID ->	263822	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.11440 - 13750
09		2310 N	2089	-0-	-221	-0-	2075 2	14 9	N	13	35
10		2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2199 2	17 9	N	15	50
11		2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2125 2	19 9	N	17	67
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2168 2	11 9	N	10	77
01		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2118 2	13 9	N	12	32
02		1988 N	1631	-0-	-357	-0-	1614 2	17 9	N	15	47

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220			
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
09	1890 N	1745	-0-	-145	-0-	1735 2	10 9	N	9			70
10	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1747 2	14 9	N	13			83
11	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1697 2	7 9	N	6			89
12	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1693 2	8 9	N	7			96
01	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1638 2	3 9	N	3			99
02	1596 N	1318	-0-	-278	-0-	1311 2	7 9	N	6	83 1		22

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500			
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1886 2	28 9	N	25	89 1		65
10	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	1937 2	22 9	N	20			85
11	1920 N	1872	-0-	-48	-0-	1850 2	22 9	N	20	75 1		30
12	1984 N	1813	-0-	-171	-0-	1794 2	19 9	N	17			47
01	1953 N	1674	-0-	-279	-0-	1645 2	29 9	N	26			73
02	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1572 2	10 9	N	9			82

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947			
09	7050 X	6618	-0-	-432	-0-	6501 2	117 9	N	106	192 1		49
10	7471 X	6098	-0-	-1373	-0-	6021 2	77 9	N	70			119
11	7230 X	5501	-0-	-1729	-0-	5445 2	56 9	N	51	100 1		70
12	7471 X	6426	-0-	-1045	-0-	6336 2	90 9	N	82			152
01	7471 X	6440	-0-	-1031	-0-	6368 2	72 9	N	65	162 1		55
02	6188 X	1476	-0-	-4712	-0-	1452 2	24 9	N	22			77

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578			
09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	1593 2	17 9	N	15			57
10	1798 N	1671	-0-	-127	-0-	1654 2	17 9	N	15			72
11	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1556 2	17 9	N	15			87
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1596 2	17 9	N	15			102
01	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1586 2	25 9	N	23	63 1		62
02	1456 N	1439	-0-	-17	-0-	1430 2	9 9	N	8			70

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191			
09	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	1863 2	20 9	N	18			125
10	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	2040 2		N	-0-	98 1		27
11	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 2		N	-0-			27
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1978 2	23 9	N	21			48
01	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1974 2	26 9	N	24			72
02	1708 N	1591	-0-	-117	-0-	1584 2	7 9	N	6			78

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173			
09	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7064 2	111 9	N	101			139
10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7274 2	103 9	N	94	139 1		94
11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6939 2	116 9	N	105	77 1		122
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6900 2	114 9	N	104	76 1		150
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6795 2	108 9	N	98	178 1		70
*02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5885 2	100 9	N	91			161

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452			
09	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1431 2	32 9	N	29	100 1		62
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1428 2	22 9	N	20			82
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1366 2	22 9	N	20			102
12	1519 N	929	-0-	-590	-0-	923 2	6 9	N	5			107
01	1457 N	1216	-0-	-241	-0-	1210 2	6 9	N	5	89 1		23
02	1288 N	1132	-0-	-156	-0-	1124 2	8 9	N	7			30

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205									
ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200 - 15814		
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

09	6630	X	5777	-0-	-853	-0-	5691 2	86 9	N		78			95
10	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	5712 2	84 9	N		76	109 1		62
11	6630	X	5369	-0-	-1261	-0-	5295 2	74 9	N		67			129
12	6634	X	5521	-0-	-1113	-0-	5435 2	86 9	N		78	105 1		102
01	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	5340 2	87 9	N		79	92 1		89
02	5404	X	3788	-0-	-1616	-0-	3759 2	29 9	N		26			115

CLARA GREEN 28				WELL #:	5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11172 - 13154		
09	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	1937 2	30 9	N		27	89 1		37
10	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1891 2	6 9	N		5			42
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1927 2	25 9	N		23			65
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1972 2	21 9	N		19			84
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1804 2	9 9	N		8			92
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1573 2	25 9	N		23			115

WASHITA RIVER 2				WELL #:	4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11452 - 13849		
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2329 2	28 9	N		25			60
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2410 2	25 9	N		23			83
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2270 2	30 9	N		27			110
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2353 2	30 9	N		27			137
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2305 2	24 9	N		22	99 1		60
02	2072	N	2053	-0-	-19	-0-	2045 2	8 9	N		7			67

WESNER 248				WELL #:	1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11560 - 13853		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ELM CREEK RANCH 7				WELL #:	6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11480 - 15240		
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4662 2	65 9	N		59			189
10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4819 2	53 9	N		48	160 1		77
11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4895 2	64 9	N		58			135
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4947 2	83 9	N		75			210
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4638 2	96 9	N		87	125 1		172
*02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3154 2	33 9	N		30			202

WESNER 246				WELL #:	4	RRCID ->	268724	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	13940	PERF.11492 - 13834		
09	3030	X	2991	-0-	-39	-0-	2967 2	24 9	N		22			122
10	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	3006 2	18 9	N		16	78 1		60
11	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2855 2	39 9	N		35			95
12	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2876 2	40 9	N		36	84 1		47
01	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	2839 2	34 9	N		31			78
02	2800	X	2112	-0-	-688	-0-	2101 2	11 9	N		10			88

WESNER 245				WELL #:	3	RRCID ->	268726	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11588 - 14000		
09	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	1874 2	22 9	N		20			85
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1905 2	30 9	N		27			112
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1939 2	25 9	N		23	97 1		38
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1863 2	21 9	N		19			57
01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1866 2	44 9	N		40			97
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	1611 2	7 9	N		6			103

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	4470 X	4075	-0-	-395	-0-	4052	2	23 9	N	21	111 1	50
10	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4264	2	31 9	N	28		78
11	4500 X	4022	-0-	-478	-0-	3939	2	83 9	N	75		153
12	4650 X	4066	-0-	-584	-0-	4025	2	41 9	N	37		190
01	4526 X	4139	-0-	-387	-0-	4088	2	51 9	N	46	171 1	65
02	3892 X	2916	-0-	-976	-0-	2888	2	28 9	N	25		90

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110			
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		95
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3 9	N	3		98
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1188	2	31 9	N	28	118 1	8
12	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2		N	-0-		8
01	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	1206	2		N	-0-		8
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1338	2	94 9	N	85		93

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740			
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3104	2	26 9	N	24		149
10	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3215	2	33 9	N	30	107 1	72
11	3360 X	3114	-0-	-246	-0-	3080	2	34 9	N	31		103
12	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3153	2	40 9	N	36	58 1	81
01	3286 X	3039	-0-	-247	-0-	2989	2	50 9	N	45		126
02	2940 X	2233	-0-	-707	-0-	2225	2	8 9	N	7		133

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
09	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2710	2	28 9	N	25		192
10	2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2753	2	26 9	N	24	148 1	68
11	2850 X	2683	-0-	-167	-0-	2650	2	33 9	N	30	48 1	50
12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2651	2	39 9	N	35		85
01	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	2586	2	24 9	N	22		107
02	2548 X	1896	-0-	-652	-0-	1885	2	11 9	N	10		117

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066			
09	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2847	2	2 9	N	2		142
10	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3084	2	12 9	N	11	120 1	33
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3031	2	87 9	N	79		112
12	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	3014	2	25 9	N	23		135
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3311	2	17 9	N	15	112 1	38
*02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3090	2	17 9	N	15		53

WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117			
09	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2		N	-0-		37
10	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2		N	-0-		37
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	1361	2	6 9	N	5	22 1	20
12	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2		N	-0-		20
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2		N	-0-		20
02	1288 N	1123	-0-	-165	-0-	1123	2		N	-0-		20

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490			
09	9990 X	9358	-0-	-632	-0-	9237	2	121 9	N	110		162
10	10199 X	9539	-0-	-660	-0-	9403	2	136 9	N	124	186 1	100
11	9750 X	9107	-0-	-643	-0-	8978	2	129 9	N	117	174 1	43
12	9827 X	9138	-0-	-689	-0-	9015	2	123 9	N	112		155
01	9672 X	8795	-0-	-877	-0-	8663	2	132 9	N	120	188 1	87
02	8736 X	7830	-0-	-906	-0-	7718	2	112 9	N	102		189

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	3995	2	73	9	N	66	99	1			37
10	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	4036	2	66	9	N	60					97
11	4170 X	3552	-0-	-618	-0-	3507	2	45	9	N	41					138
12	4309 X	3836	-0-	-473	-0-	3788	2	48	9	N	44					182
01	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3710	2	62	9	N	56	85	1			153
02	3808 X	2749	-0-	-1059	-0-	2725	2	24	9	N	22					175

 ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

09	8100 X	7380	-0-	-720	-0-	7259	2	121	9	N	110					205
10	8370 X	7551	-0-	-819	-0-	7433	2	118	9	N	107	197	1			115
11	8100 X	7235	-0-	-865	-0-	7134	2	101	9	N	92					207
12	8122 X	7009	-0-	-1113	-0-	6863	2	146	9	N	133	188	1			152
01	8029 X	6499	-0-	-1530	-0-	6350	2	149	9	N	135	190	1			97
02	6888 X	6193	-0-	-695	-0-	6095	2	98	9	N	89	84	1			102

 CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

09	10440 X	9586	-0-	-854	-0-	9524	2	62	9	N	56	55	1			135
10	10571 X	5995	-0-	-4576	-0-	5931	2	64	9	N	58	158	1			35
11	10230 X	26	-0-	-10204	-0-	26	2			N	-0-					35
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-	35	1			-0-
01	9920 X	24	-0-	-9896	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	8960 X	-0-	-0-	-8960	-0-					N	-0-					-0-

 WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440

09	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			N	-0-					67
10	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	4363	2			N	-0-					67
11	4500 X	4288	-0-	-212	-0-	4288	2			N	-0-					67
12	4650 X	4436	-0-	-214	-0-	4436	2			N	-0-					67
01	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	4230	2			N	-0-					67
02	4116 X	3856	-0-	-260	-0-	3856	2			N	-0-					67

 BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

09	5730 X	5433	-0-	-297	-0-	5350	2	83	9	N	75					160
10	5921 X	5613	-0-	-308	-0-	5518	2	95	9	N	86	142	1			104
11	5730 X	5389	-0-	-341	-0-	5316	2	73	9	N	66					170
12	5797 X	5371	-0-	-426	-0-	5295	2	76	9	N	69	114	1			125
01	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	5187	2	74	9	N	67	139	1			53
02	5068 X	4331	-0-	-737	-0-	4294	2	37	9	N	34					87

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

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
09	3030 X	2177	-0-	-853	-0-	2112	2	65	9	N	59	197	1		87
10	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	2168	2	54	9	N	49				136
11	2850 X	2030	-0-	-820	-0-	1964	2	66	9	N	60				194
*12	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	878	1	1779	2	N	53				247
						58	9								
*01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	878	1	2167	2	N	66	194	1		119
						73	9								
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT				119

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

09	3660 X	2233	-0-	-1427	-0-	2181	2	52	9	N	47				294
10	3720 X	1019	-0-	-2701	-0-	951	2	68	9	N	62	187	1		169
11	3600 X	1346	-0-	-2254	-0-	1252	2	94	9	N	85				254
*12	3503 X	1702	-0-	-1801	-0-	1638	2	64	9	N	58	197	1		115
01	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	2062	2	109	9	N	99				214
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT				214

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

09	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	272	1	6932	2	N	81				144
						89	9								
10	6386 X	6253	-0-	-133	-0-	257	1	5883	2	N	103				247
						113	9								
11	8730 X	6729	-0-	-2001	-0-	6549	2	180	9	N	164	196	1		215
*12	9021 X	6716	-0-	-2305	-0-	299	1	6299	2	N	107	185	1		137
						118	9								
01	7533 X	5708	-0-	-1825	-0-	234	1	5410	2	N	58				195
						64	9								
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT				195

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				86
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				86
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-				86
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				86
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				86
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				86

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6957 - 6978			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7053 - 7063			
09	360 N	175	-0-	-185	-0-	175	2			N	-0-			15
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			15
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			15
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			15
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			15
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6966 - 6988			
09	DLQ G-10	2076	-0-	2076	5641	233	1	1843	2	Y	-0-			34
10	DLQ G-10	2438	-0-	2438	8079	264	1	2174	2	Y	-0-			34
11	DLQ G-10	1554	-0-	1554	9633	138	1	1416	2	Y	-0-			34
12	2800 N	1365	-0-	-1435	8198	138	1	1227	2	Y	-0-			34
01	3100 N	1573	-0-	-1527	6671	153	1	1420	2	Y	-0-			34
*02	2800 N	2131	-0-	-669	6002	232	1	1895	2	Y	-0-	4		38

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:	116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6574 - 6764		
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671		WELL #:	1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 6765 - 6779		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:	111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.				196940								
OLOUGHLIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 035467	COMPL. DATE 02/25/1965	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 6898 - 6912				
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	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			154	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			154	
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			154	
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			154	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			154	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			154	

BERNSTEIN UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 036799	COMPL. DATE 10/10/1964	TOTAL DEPTH 7082	PERF. 6842 - 6852				
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			38	
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-			38	
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			38	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38	

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HARVEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 066932	COMPL. DATE 06/07/1976	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6971 - 6976				
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	10 1	216 2	N	-0-		14	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10 1	265 2	N	-0-		14	
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 2	N	-0-		14	
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	-0-		14	
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	10 1	253 2	N	-0-		14	
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	10 1	218 2	N	-0-		14	

KEM ENERGY, INC.				455126								
FRAZIER				WELL #: 13	RRCID -> 021777	COMPL. DATE 12/06/1958	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6837 - 6867				
09	510 N	316	-0-	-194	-0-	316 3		N	-0-		-0-	
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		N	-0-		-0-	
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-	
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388 3		N	-0-		-0-	

FRAZIER				WELL #: 14	RRCID -> 021778	COMPL. DATE 09/25/1958	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 6866 - 6876				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 043760	COMPL. DATE 10/26/1967	TOTAL DEPTH 7074	PERF. 6988 - 7006				
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		48	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		48	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	3		N	-0-			-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	630	N	441	-0-	-189	-0-	441	3		N	-0-			-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	3		N	-0-			-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

09	1050	N	872	-0-	-178	-0-	872	2		N	-0-			-0-
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
01	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	2		N	-0-			-0-
02	924	N	733	-0-	-191	-0-	733	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			228
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			228
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1 9	N	1	216 7		13
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	2	10 9	N	9			22
*01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			3
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

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

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	
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2040	2	N	-0-	-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1345	2	N	-0-	-0-
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1832	2	N	-0-	-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1655	2	N	-0-	-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	N	-0-	-0-
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1260	2	N	-0-	-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787											
HART, BRAVO		WELL #:		1		RRCID -> 056127		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 5863 - 5899	
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	-0-	10	1	500	2	N	-0-	-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	-0-	10	1	521	2	N	-0-	-0-
11	510 N	447	-0-	-63	-0-	-0-	10	1	437	2	N	-0-	-0-
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	-0-	10	1	482	2	N	-0-	-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	10	1	478	2	N	-0-	-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	417	2	N	-0-	-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	
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	-0-
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-	-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-	-0-
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	720 N	716	-0-	-4	-0-	-0-	716	2			N	-0-	77
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	-0-	738	2			N	-0-	77
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	-0-	714	2			N	-0-	77
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	-0-	739	2			N	-0-	77
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	-0-	743	2			N	-0-	77
02	672 N	618	-0-	-54	-0-	-0-	618	2			N	-0-	77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)		07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155											
WILMETH		WELL #:		1 T		RRCID -> 021791		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6822 - 6828	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 6938 - 6948	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)			07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL			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			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2161	2	11	9	N	10		99
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5		104
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2	3	9	N	3		107
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8		115
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9		124
02	1904 N	1153	-0-	-751	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6		130

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084											
LOCKHART 36			WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294		PERF. 9950 - 10100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851											
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 1		RRCID -> 137269		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7480 - 7656			
09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2980	3	7	9	N	6		91
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	3503	3	9	9	N	8		99
11	2880 X	2846	-0-	-34	-0-	-0-	2823	3	23	9	N	21		120
12	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	-0-	2896	3			N	-0-		120
01	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	-0-	2935	3	12	9	N	11		131
02	2688 X	1751	-0-	-937	-0-	-0-	1744	3	7	9	N	6		137

WAYNE 88			WELL #: 3		RRCID -> 152094		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7432 - 7494			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7522 - 7546
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		
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-				72
10	930 N	611	-0-	-319	-0-	611 3	N	-0-				72
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	592 3	N	-0-				72
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-				72
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3	N	-0-				72
02	560 N	480	-0-	-80	-0-	480 3	N	-0-				72

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL				
CLEVELAND				WELL #:	2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556
09	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301 3	N	-0-				-0-	
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3	N	-0-				-0-	
11	1320 N	916	-0-	-404	-0-	916 2	N	-0-				-0-	
*12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-				-0-	
*01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176					CNTY: HEMPHILL				
GRACIE 117				WELL #:	1	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)				08244 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF.	5021 - 5042
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				160

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
09	18510 #	15671	-0-	-2839	-0-	14957 2	714 9	N	649	565	1	198
10	18321 #	NO RPT	-0-	-18321	-0-			N	NO RPT			198
11	16530 #	14237	-0-	-2293	-0-	13611 2	626 9	N	569	552	1	43
*12	16182 #	14040	-0-	-2142	-0-	13378 2	662 9	N	602	544	1	101
*01	DELQ PR	14091	-0-	14091	14091	13495 2	596 9	N	542	575	1	68
02	14616 #	NO RPT	-0-	-14616	-0-			N	NO RPT			68

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: POTTER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	- 21535			
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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE		WELL #:		RRCID ->	286286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11952	- 21535			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLES 56		WELL #:		1H	RRCID ->	287499	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8842	- 17503		
09	20940 #	19501	-0-	-1439	-0-	18294	2	1207	9	N	1097	945	1	305
10	21638 #	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT			305
11	19320 #	18267	-0-	-1053	-0-	17170	2	1097	9	N	997	931	1	218
*12	20553 #	18387	-0-	-2166	-0-	17373	2	1014	9	N	922	921	1	219
*01	DELQ PR	18873	-0-	18873	18873	17940	2	933	9	N	848	765	1	302
02	18200 #	NO RPT	-0-	-18200	-0-	673				N	NO RPT			302

BLACK STONE		WELL #:		5902H	RRCID ->	287505	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 9564	- 13813		
09	13620 #	10804	-0-	-2816	-0-	9359	2	1445	9	N	1314	1327	1	177
10	13857 #	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT			177
11	13410 #	12408	-0-	-1002	-0-	10870	2	1538	9	N	1398	1507	1	64
*12	11718 #	11386	-0-	-332	-0-	9960	2	1426	9	N	1296	1103	1	257
*01	DELQ PR	10694	-0-	10694	10694	9311	2	1383	9	N	1257	1143	1	371
02	10080 #	NO RPT	-0-	-10080	-0-	614				N	NO RPT			371

CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 8850	- 15693		
09	51330 #	45634	-0-	-5696	-0-	44615	2	1019	9	N	926	952	1	145
10	50561 #	NO RPT	-0-	-50561	-0-					N	NO RPT			145
11	47220 #	37553	-0-	-9667	-0-	36620	2	933	9	N	848	756	1	326
*12	47151 #	42813	-0-	-4338	-0-	41878	2	935	9	N	850	741	1	435
*01	DELQ PR	42040	-0-	42040	42040	41152	2	888	9	N	807	1139	1	103
02	42588 #	NO RPT	-0-	-42588	-0-					N	NO RPT			103

BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER								
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2607	- 2662		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #: 3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #: 2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3426 - 3560		
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3840 - 4170		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3700 - 5170		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652		
BIVINS LIT		WELL #: 2806										
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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					
09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	276164	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	4705	PERF.	4470 - 4600					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.)		WELL #:		1	RRCID ->	057097	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3308 - 3342					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A					
09		990 #	889	-0-	-101	-0-	30	1	825	2	N	31	187	1			78
							34	9									
10		1023 #	877	-0-	-146	-0-	31	1	844	2	N	2					80
							2	9									
11		934 R	934	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	22					102
							24	9									
12		930 #	373	-0-	-557	-0-	26	1	335	2	N	11					113
							12	9									
01		930 #	5	-0-	-925	-0-	5	1			N	-0-					113
02		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					113

BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
PERDURE PETROLEUM LLC				653224								
SOUTH BOOKER TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	114805	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8160 - 8165
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKENSON		WELL #:		3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			24
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			24
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			24
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			24
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			24
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CRUISE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7334 - 7394
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS		WELL #:		2855 C	RRCID ->	090754	COMPL. DATE	09/28/1980	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7373 - 7422
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 - 7586	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	60	1	581	2	N	17	197
						19	9					
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	62	1	482	2	N	8	185 1 20
						9	9					
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	60	1	556	2	N	2	22
						2	9					
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	62	1	555	2	N	5	27
						6	9					
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	N	13	40
						14	9					
02	588 N	18	-0-	-570	-0-	4	1	11	2	N	3	43
						3	9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: LIPSCOMB		
PIPER				1629								
		WELL #:		1629	RRCID ->	207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182 - 8195
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRADFORD -C-				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
				488260								
		WELL #:		4	RRCID ->	149027	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9660 - 9668
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PIPER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10048 - 10077	
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		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			52
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			52
*11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			52
*12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	9528 - 9714	
09		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	30 1	2736 2	N	59			241
							65 9						
10		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	31 1	1630 2	N	-0-			241
11		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	29 1	2678 2	N	27	192 1		76
							30 9						
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31 1	1737 2	N	-0-			76
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	30 1	2532 2	N	8			84
							9 9						
*02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	28 1	2190 2	N	-0-			84

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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "B"				3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9760 - 9780	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802																	
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424																	
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

09		210 #	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					266
10		217 #	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					266
11		210 #	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					266
12		217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					266
01		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					266
02		112 #	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255																	
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406																	

09		270 #	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10		310 #	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11		300 #	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12		310 #	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01		310 #	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02		196 #	17	-0-	-179	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456																	

09		960 #	815	-0-	-145	-0-	815	3			N	-0-					59
10		992 #	814	-0-	-178	-0-	814	3			N	-0-					59
11		900 #	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					59
12		899 #	816	-0-	-83	-0-	816	3			N	-0-					59
01		899 #	750	-0-	-149	-0-	750	3			N	-0-					59
02		756 #	476	-0-	-280	-0-	476	3			N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462																	

09		1380 #	1265	-0-	-115	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10		1457 #	401	-0-	-1056	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11		1410 #	1046	-0-	-364	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01		1302 #	373	-0-	-929	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02		1176 #	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385																	

09		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					124
10		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1					125
11		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	950	2	70	9	N	64					189
12		1054 #	993	-0-	-61	-0-	987	2	6	9	N	5					194
01		1054 #	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	171	1			25
02		952 #	778	-0-	-174	-0-	778	2			N	-0-					25

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																	
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586																	

09		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
10		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
*11		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					109
*12		226 R	226	-0-	-0-	-0-	208	3	18	9	N	16					125
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					109
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					109

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	6496 - 7474
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7458 - 7507
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2	EXT	1936	-0-	1936	1936		1936 2	N	-0-		13
*11	14B2	EXT	968	-0-	968	2904		968 2	N	-0-		13
*12	14B2	EXT	935	-0-	935	3839		935 2	N	-0-		13
01	14B2	EXT		-0-	-0-	3839			N	-0-		13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3839			N	NO RPT		13

BORN, ALEX "F"		WELL #:		5899	RRCID ->	184710	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	6508 - 6514
09	3242	R	3242	-0-	-0-	-0-		3242 3	N	-0-		60
10	3523	R	3523	-0-	-0-	-0-		3470 2	N	48		108
*11	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-		3470 3	N	-0-		108
*12	3441	#	3383	-0-	-58	-0-		3380 3	N	3		111
01	3410	#		-0-	-3410	-0-			N	-0-		108
02	3024	#	NO RPT	-0-	-3024	-0-			N	NO RPT		108

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	204062	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6473 - 7652
09	1140	R	1140	-0-	-0-	-0-		1140 3	N	-0-		122
10	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-		1181 2	N	8		130
*11	11581	R	11581	-0-	-0-	-0-		11581 3	N	-0-		130
*12	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-		1073 3	N	2		132
01	1054	#		-0-	-1054	-0-			N	-0-		130
02	952	#	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT		130

LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561 - 6580
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY DANIELS		WELL #:		877099	6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DANIELS		WELL #:		7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580 - 6630		
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512
09	570 #	441	-0-	-129	-0-	441	3		N	-0-		-0-
10	589 #	439	-0-	-150	-0-	439	3		N	-0-		-0-
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		-0-
01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-
*02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-		-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				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
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-		55
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-		55
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		55
*12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		64
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	308	3	48 9	N	44		108
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		108
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	198369	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8774 - 8944
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
R & A MOORE, INC.				685765							
OLA				WELL #: 1	RRCID -> 147468	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8754	- 8808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176							
BEARD 606				WELL #: 2H	RRCID -> 229813	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 9539	- 11234		
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		88
10	2015 N	1734	-0-	-281	-0-	1734 2		N	-0-		88
11	1980 N	1686	-0-	-294	-0-	1686 2		N	-0-	18 7	70
12	2077 N	1846	-0-	-231	-0-	1846 2		N	-0-		70
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		70
*02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		70

PRICE TRUST 604				WELL #: 2H	RRCID -> 234663	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 9084	PERF. 9484	- 11552		
09	5100 X	4436	-0-	-664	-0-	4436 2		N	-0-		74
10	5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4943 2		N	-0-		74
11	5100 X	4205	-0-	-895	-0-	4205 2		N	-0-	24 7	50
12	5270 X	4225	-0-	-1045	-0-	4225 2		N	-0-		50
01	4929 X	4109	-0-	-820	-0-	4106 2	3 9	N	3		53
02	4452 X	3341	-0-	-1111	-0-	3341 2		N	-0-		53

BEARD 606				WELL #: 3H	RRCID -> 245241	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 9628	- 11254		
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		120
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-		120
11	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		120
12	2573 N	2297	-0-	-276	-0-	2297 2		N	-0-		120
01	2573 N	2120	-0-	-453	-0-	2120 2		N	-0-		120
*02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		120

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	11428 2	63 9		N	57			346
10	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-	13220 2	83 9		N	75	167 1		254
11	11747 X	11747	-0-	-0-	-0-	11688 2	59 9		N	54			308
12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	12978 2	118 9		N	107	120 1		295
*01	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12473 2	85 9		N	77	164 1		208
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-				N	NO RPT			208

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BEARD				WELL #:	1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3			N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-			-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PIPER RANCH				WELL #:	7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 - 9940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

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	
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3			N	-0-			278
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2357 2	107 9		N	97			375
*11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3			N	-0-			375
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3			N	-0-			375
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			375
02	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
KING "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			154
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			154
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			154
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			154
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	30	1	1868	2	N	-0-		-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	27	1	1750	2	N	-0-		-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	29	1	1835	2	N	-0-		-0-
12	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	31	1	1845	2	N	-0-		-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	31	1	1816	2	N	-0-		-0-
02	1708	N	1173	-0-	-535	-0-	21	1	1152	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
11	810	N	565	-0-	-245	-0-	565	3		N	-0-			-0-
12	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3		N	-0-			-0-
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	3		N	-0-			-0-
02	532	N	272	-0-	-260	-0-	272	3		N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
10	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
02	1764	N	1134	-0-	-630	-0-	1134	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	
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168	199	1	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	198	1	1602	2	N	-0-			20
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	196	1	1525	2	N	2			22
						2	9							
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	191	1	1500	2	N	-0-			22
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	201	1	1558	2	N	3			25
						3	9							
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	202	1	1602	2	N	5			30
						6	9							
02	1428 N	1242	-0-	-186	-0-	149	1	1093	2	N	-0-			30

BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882														
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	102	1	823	2	N	-0-			62
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	886	2	N	18			80
						20	9							
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	-0-			80
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	109	1	849	2	N	4			84
						4	9							
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	60			144
						66	9							
02	896 N	588	-0-	-308	-0-	71	1	517	2	N	-0-			144

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970														
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639													
COCOA		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106
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	
09	2430 N	2390	-0-	-40	-0-		54 1	2336 2	N	-0-	12
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		52 1	2158 2	N	-0-	12
11	2460 N	1768	-0-	-692	-0-		40 1	1728 2	N	-0-	12
12	2480 N	1255	-0-	-1225	-0-		29 1	1226 2	N	-0-	12
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		50 1	2356 2	N	-0-	12
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		29 1	1766 2	N	-0-	12

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783				CNTY: HEMPHILL			
SOPHIA		WELL #:		126783	RRCID ->	102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902	PERF.14532 - 14544
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007											

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970				CNTY: HEMPHILL			
HELTON		WELL #:		605970	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL			
BARKER, C. W.		WELL #:		676084	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413 - 14418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL			
SMITH, S. G.		WELL #:		875461	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11 7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEEK 67								CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 2		Y	-0-	17
10	1426 N	1308	-0-	-118	-0-		1308 2		Y	-0-	17
11	1590 N	1293	-0-	-297	-0-		1293 2		Y	-0-	16
12	1519 N	1015	-0-	-504	-0-		1015 2		Y	-0-	16
*01	940 N	940	-0-	-0-	-0-		940 2		Y	-0-	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, SE (MORROW)				12013 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455								
STEIN, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 085711	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 16958	PERF.15698	- 15905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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			
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2				Y	-0-	-0-
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2				Y	-0-	-0-
11	690 N	489	-0-	-201	-0-	489 2				Y	-0-	-0-
12	620 N	381	-0-	-239	-0-	381 2				Y	-0-	-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2				Y	-0-	-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17 1	463 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			
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	983 2	7 9	N			6	153
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1347 2	11 9	N			10	163
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	867 2	11 9	N			10	173
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	762 2	19 9	N			17	190
01	837 N	758	-0-	-79	-0-	758 2		N			-0-	190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	190

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)				12064 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
BRITT				WELL #: 1	RRCID -> 122594	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12290	- 12327			
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015												

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SMITH, A. C. TRUST				WELL #: 1041	RRCID -> 129791	COMPL. DATE 12/28/1988	TOTAL DEPTH 12960	PERF.12724	- 12770			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020 - P/A 01/08/20												

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

09	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	2	181	1	14
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	2			16
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	3	7	13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13
*01	1491 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1491	2	N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

09	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2098	2	44	9	N	40	415
10	2201 N	1906	-0-	-295 B	-0-	1876	2	30	9	N	27	442
11	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2425	2	63	9	N	57	141
12	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2276	2	65	9	N	59	200
*01	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2202	2	39	9	N	35	235
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			235

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	4	7	44
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			44

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

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
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					61
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					61
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	9	69	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

09	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1010	2	47	9	N	43	179	1			51
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	991	2	44	9	N	40					91
11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	948	2	52	9	N	47					138
12	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	911	2	32	9	N	29					167
*01	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	927	2	41	9	N	37	137	1			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	3	7			128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427

09	1770 N	1220	-0-	-550 B	-0-	1214	2	6	9	N	5					39
10	1612 N	1223	-0-	-389 B	-0-	1214	2	9	9	N	8					47
11	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232	2			N	-0-					47
12	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1268	2	25	9	N	23					70
*01	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1221	2	10	9	N	9					79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2019 - P/A 11/14/19														

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

09	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1264	2	20	9	N	18			291
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-			291
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-	143	7	148
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			148
*01	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-			148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			148

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

09	2550 N	2499	-0-	-51 B	-0-	2476	2	23	9	N	21			320
10	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2635	2	15	9	N	14	191	1	143
11	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2436	2	29	9	N	26	51	7	118
12	2573 N	2509	-0-	-64 B	-0-	2457	2	52	9	N	47			165
01	2635 N	2455	-0-	-180 B	-0-	2420	2	35	9	N	32			197
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			197

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

09	1680 N	1724	-0-	44 B	-57047	1724	2			N	-0-			98
10	1581 N	1724	-0-	143 B	-56904	1724	2			N	-0-			98
11	1500 N	1635	-0-	135 B	-56769	1635	2			N	-0-	10	7	88
12	1767 N	1669	-0-	-98 B	-56769	1668	2	1	9	N	1			89
01	0 N	1625	-0-	1625 B	-55144	1625	2			N	-0-			89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-55144					N	NO RPT			89

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			252
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-			252
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	141	1	24
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			24

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			75
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			75
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170													
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471													
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			27
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	BALANCE

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970					
TEAS		WELL #: 1017		RRCID -> 137332	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 11660	PERF. 4520	-	4650
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					
FLOWERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 163618	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 20006	PERF. 7838	-	8044
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167 2	N	-0-	53
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	53
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	52
*12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2	N	-0-	52
01	DELQ PR	202	-0-	202	-0-	202 2	N	-0-	52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	52

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					
FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	-	7789
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	372 1	145 3	N	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	384 1	254 3	N	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	372 1	233 3	N	-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	384 1	160 3	N	-0-
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	384 1	195 3	N	-0-
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	347 1	81 3	N	-0-

FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	-	7930
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22

FLOWER -A-		WELL #: 4027		RRCID -> 181233	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7759	-	7946
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639					
FILLINGM		WELL #: 2020		RRCID -> 107142	COMPL. DATE 07/06/1983	TOTAL DEPTH 22174	PERF. 21116	-	22132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 11759

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483

09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					40
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	707	2	Y	1	1	8			40
						1	9									
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			Y	-0-					40
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					40
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					40
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					40

 MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 11556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478

09	660 X	449	-0-	-211	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	620 X	313	-0-	-307	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	600 X	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

 FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
 FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480

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
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
*02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488

09		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
10		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-			-0-
11		1050 N	855	-0-	-195	-0-	1	1	850	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	Y	5	5	8	-0-

 MEEK, G. WELL #: 2054 RRCID -> 185988 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11282 - 11728

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 MEEK, G. WELL #: 3054 RRCID -> 187190 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11580

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

09		600 N	327	-0-	-273	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	5	8	-0-

 YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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						
FRANCIS				WELL #: 7058	RRCID -> 191403	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11209	- 11571	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2				-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2				-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934 2	1 9	Y	1 8	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941 2	1 9	Y	1 1	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532 2	1 9	Y	1 8	-0-
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 2	1 9	Y	1 8	-0-

CLIFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440	- 11680	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEEK, G.				WELL #: 5054	RRCID -> 192368	COMPL. DATE 11/23/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11237	- 11535	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANCIS				WELL #: 9058	RRCID -> 193150	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11158	- 11591	
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-	-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-	-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055 2	1 9	Y	1 8	-0-
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-	-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076 2	1 9	Y	1 8	-0-
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	931 2	1 9	Y	1 8	-0-

FRANCIS				WELL #: 10	RRCID -> 193215	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11218	- 11510	
09	750 N	550	-0-	-200	-0-	550 2		Y	-0-	-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850 2	1 9	Y	1 8	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858 2	1 9	Y	1 1	-0-
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	850 2	3 9	Y	3 8	-0-
02	784 N	577	-0-	-207	-0-	574 2	3 9	Y	3 8	-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 2069	RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	- 11620	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-	-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-	-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-	-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 3069	RRCID -> 194630	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 11895	PERF.10994	- 11552	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	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, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		4069	RRCID ->	196198	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.10972 - 11524				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		6069	RRCID ->	196817	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11032 - 11701				
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-				-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269 - 11584				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096 - 11506				
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
02	1232 N	874	-0-	-358	-0-	874	2			N	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11664 - 12654				
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-				105
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-				105
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-				105
12	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-				105
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				105
02	336 N	47	-0-	-289	-0-	45	2	2	9	Y	2	2	8		105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10949 - 11510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	141	1	1602	2	Y	32	166	1	108
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	149	1	1793	2	Y	18			126
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	151	1	1798	2	Y	66			192
12	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	151	1	1530	2	Y	10	172	1	30
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	174	1	1599	2	Y	-0-			30
*02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	2	Y	-0-			30

MEEK, J. P.		WELL #:		10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492 - 11728		
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.	11220 - 12630		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11090 - 11595		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11122 - 11556		
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	172	2	76	9	Y	69			201
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	164	2	79	9	Y		153	1	120
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	147	2	99	9	Y	90	152	1	58
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	475	2	209	9	Y	190	157	1	91
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	202	2	108	9	Y	98	155	1	34
*02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	242	2	149	9	Y	135			169

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEEK, J. P.		WELL #:		11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10939 - 11608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	696 2	12 9	Y		11			33
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	742 2	13 9	Y		12	25 1		20
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	696 2	15 9	Y		14	25 1		9
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	672 2	35 9	Y		32	26 1		15
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761 2	19 9	Y		17	26 1		6
02	672 N	449	-0-	-223	-0-	439 2	10 9	Y		9			15

MEEK, J. P.		WELL #:		14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10987 - 11674	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11000 - 11235	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	57 1	647 2	Y		-0-			-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	53 1	645 2	Y		-0-			-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	49 1	582 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	40 1	402 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	51 1	469 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
02	588 N	204	-0-	-384	-0-	12 1	191 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10994 - 11097	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11132 - 11586	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196 - 12046			
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
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106 - 11628			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613			
09	1110	N	880	-0-	-230	-0-	880	2		N	-0-			-0-
10	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2		N	-0-			-0-
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2		N	-0-			-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2		N	-0-			-0-
02	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2		N	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098			
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	1	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570			
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			35
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2		N	-0-			35
11	1500	N	938	-0-	-562	-0-	938	2		N	-0-			35
12	1550	N	737	-0-	-813	-0-	737	2		N	-0-			35
01	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	380	2		N	-0-			35
02	868	N	102	-0-	-766	-0-	102	2		N	-0-			35

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			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11038 - 11296
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11101 - 11621
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10934 - 11094
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11112 - 11636
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	4	1	2072	2	Y	-0-					103
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	2	Y	-0-					103
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1839	2	92	9	Y	84	2	8			185
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			185
01	2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1927	2	4	9	Y	4	4	8			185
02	1792 N	1700	-0-	-92	-0-	7	1	1689	2	Y	4	4	8			185
						4	9									

 SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	1	1	2	8	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	339	-0-	-188	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	210	-0-	-322	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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							
FRANCIS		WELL #:		1258	RRCID ->	208702	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11248 - 12524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANCIS		WELL #:		1458	RRCID ->	208703	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12258 - 12062
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		4	RRCID ->	208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11234 - 12622
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				-0-
10	1085 N	874	-0-	-211	-0-	2	1	872	2		-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				-0-
12	1116 N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	1	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	3	-0-
02	1008 N	464	-0-	-544	-0-	458	2	6	9	5	-0-

FILLINGIM 40		WELL #:		11	RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11278 - 12916
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378 - 13542
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2				-0-
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	2				-0-
11	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					-0-

MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114 - 12447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANCIS		WELL #:		2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146 - 12564
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
				073056		WELL #: 5048	RRCID -> 208959	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 13797	PERF.11003	- 13496			
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
09	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	32	1	1793	2	N	23	6	8	152
						25	9							
10	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	36	1	1692	2	N	3			155
						3	9							
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	36	1	1719	2	N	28			183
						31	9							
12	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	40	1	1715	2	N	1	166	1	18
						1	9							
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	36	1	1685	2	N	58	7	8	69
						64	9							
02	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	16	1	1400	2	N	4			73
						4	9							

MEEK, KAREN 71				WELL #: 1	RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285	- 13424					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 15	RRCID -> 209068	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11056	- 11625					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS 5SE				WELL #: 3	RRCID -> 209341	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13410	PERF. N/A						
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	282	2			Y	-0-			165
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	419	2	74	9	Y	67	180	1	52
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	Y	2	2	8	52
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1	52
01	496 N	256	-0-	-240	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	8	52
02	336 N	87	-0-	-249	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	8	52

HONATH, D. H. 75				WELL #: 1A	RRCID -> 209377	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13786	PERF.11280	- 13525					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		CLIFFORD 30		WELL #: 2	RRCID -> 209403	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11050 - 11540							
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFFORD 30				WELL #: 3		RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196 - 12342								
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-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								
09 0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS				WELL #: 2558		RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220 - 12528								
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS 89				WELL #: 1		RRCID -> 210996	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11132 - 11536								
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATLIN 3				WELL #: 1		RRCID -> 210998	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 11902	PERF.11018 - 11587								
09 120 N		113	-0-	-7	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
10 124 N		82	-0-	-42	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
11 86 N		86	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
12 62 N		43	-0-	-19	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
01 62 N		38	-0-	-24	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
02 56 N		16	-0-	-40	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID -> 211067		COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12520 - 11232
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
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1863 2	47 9	Y	43	79 1	87
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-		87
11		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1344 2	4 9	Y	4	4 8	87
12		1612 N	1283	-0-	-329	-0-	4 1	1278 2	Y	1	1 1	87
							1 9					
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1735 2	47 9	Y	43	3 8	127
02		1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1247 2	6 9	Y	5	5 8	127

HONATH, D.H. 75		WELL #:		3	RRCID -> 211082		COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11258 - 12300
09		2550 X	1165	-0-	-1385	-0-	454 1	648 2	Y	57		141
							63 9					
10		2418 X	2161	-0-	-257	-0-	508 1	1510 2	Y	130	184 1	87
							143 9					
11		2070 X	1320	-0-	-750	-0-	1259 2	61 9	Y	55		142
12		2139 X	1550	-0-	-589	-0-	1486 2	64 9	Y	58		200
01		2170 X	1923	-0-	-247	-0-	1706 2	217 9	Y	197	362 1	35
02		1960 X	983	-0-	-977	-0-	963 2	20 9	Y	18		53

HEFLEY		WELL #:		3048	RRCID -> 211084		COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11344 - 12768
09		960 X	728	-0-	-232	-0-	727 2	1 9	N	1	1 8	27
10		992 X	933	-0-	-59	-0-	933 2		N	-0-		27
11		990 X	797	-0-	-193	-0-	797 2		N	-0-		27
12		1023 X	717	-0-	-306	-0-	717 2		N	-0-		27
01		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	9 1	1350 2	N	1	1 8	27
							1 9					
02		840 X	13	-0-	-827	-0-	13 2		N	-0-		27

HELTON		WELL #:		421	RRCID -> 211164		COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.	11149 - 13238
09		1260 X	1179	-0-	-81	-0-	1179 2		Y	-0-		112
10		1302 X	1010	-0-	-292	-0-	1010 2		Y	-0-		112
11		1260 X	909	-0-	-351	-0-	907 2	2 9	Y	2	2 8	112
12		1240 X	1222	-0-	-18	-0-	1220 2	2 9	Y	2	2 1	112
01		1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1186 2	2 9	Y	2	2 8	112
02		1092 X	719	-0-	-373	-0-	717 2	2 9	Y	2	2 8	112

POWLEDGE		WELL #:		2	RRCID -> 211397		COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11256 - 12026
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		87
10		558 N	256	-0-	-302	-0-	256 2		Y	-0-		87
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 2	3 9	Y	3	3 8	87
12		651 N	281	-0-	-370	-0-	278 2	3 9	Y	3	3 1	87
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	735 2	48 9	Y	44	4 8	127
02		588 N	128	-0-	-460	-0-	121 2	7 9	Y	6	6 8	127

FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID -> 211406		COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11278 - 12628
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		25
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-		Y	-0-		25
11		3000 N	3214	-0-	214	214	3087 2	127 9	Y	115		140
12		2742 N	2528	-0-	-214	-0-	2525 2	3 9	Y	3		143
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1979 2	32 9	Y	29		172
*02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-		172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426	- 13028	
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
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2			Y	-0-			-0-
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2			Y	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 2			Y	-0-			-0-
12	310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2			Y	-0-			-0-
01	279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2			Y	-0-			-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			-0-

HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002	- 11518	
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	98 1	1114 2		Y	-0-			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	96 1	1157 2		Y	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	94 1	1118 2		Y	2	2 8		-0-
						2 9							
12	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	103 1	1048 2		Y	2	2 1		-0-
						2 9							
01	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	100 1	916 2		Y	4	4 8		-0-
						4 9							
02	1092 N	545	-0-	-547	-0-	32 1	509 2		Y	4	4 8		-0-
						4 9							

MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11528	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-			27
12	19 N	-0-	-0-	-19	-0-				Y	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242	- 12726	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1622 2	44 9		Y	40			65
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1599 2	138 9		Y	125			190
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1935 2	46 9		Y	42	171 1	4 8	57
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1882 2	4 9		Y	4	4 1		57
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1927 2	105 9		Y	95	9 8		143
02	1456 N	928	-0-	-528	-0-	920 2	8 9		Y	7	7 8		143

MEADOWS 4		WELL #:		3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054	- 11306	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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 5SE				WELL #: 11	RRCID -> 212690	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 12814	PERF.11151	- 12688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2		Y	-0-		3
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-		3
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		Y	-0-		3
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-		3
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2		Y	-0-		3
02	224 N	115	-0-	-109	-0-	115	2		Y	-0-		3

FILLINGIM 44				WELL #: 6	RRCID -> 212728	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11146	- 12620			
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1447	2	6 9	Y	5		15
10	1519 N	750	-0-	-769	-0-	750	2		Y	-0-		15
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-		15
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		Y	-0-		15
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		Y	-0-		15
02	1512 N	1474	-0-	-38	-0-	1473	2	1 9	Y	1	1 8	15

GATLIN 3				WELL #: 2	RRCID -> 212755	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11111	- 11583			
09	T. A.	244	-0-	244	1261	20	1	224 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	302	-0-	302	1563	23	1	279 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	268	-0-	268	1831	21	1	247 2	Y	-0-		-0-
12	1834 N	3	-0-	-1831	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365 2	Y	-0-		-0-

MEEK, G.				WELL #: 8054	RRCID -> 212840	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11222	- 12756			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 47				WELL #: 12	RRCID -> 213356	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 13810	PERF.11046	- 12392			
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-	7	1	569 2	Y	-0-		-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-		-0-
11	900 X	454	-0-	-446	-0-	454	2		Y	-0-		-0-
12	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2		Y	-0-		-0-
01	620 N	7	-0-	-613	-0-	7	1		Y	-0-		-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-

HELTON				WELL #: 521	RRCID -> 213361	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11291	- 12581			
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		Y	-0-		-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-		-0-
02	224 N	82	-0-	-142	-0-	82	2		Y	-0-		-0-

SOPHIA				WELL #: 1850	RRCID -> 213509	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11013	- 12782			
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	32	1	152 2	N	-0-	63 1	22
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	36	1	151 2	N	-0-		22
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	36	1	167 2	N	-0-		22
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147 2	N	-0-		22
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85 2	N	-0-		22
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221 2	N	-0-		22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MEADOWS 5		WELL #:		19	RRCID ->	214011	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11098 - 12436				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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				
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4	101	1			13
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1932	2	52	9	Y	47					60
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	2	52	9	Y	47	4	8			103
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2040	2	52	9	Y	47	2	1			148
*01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2189	2	54	9	Y	49	5	8			192
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	Y	5	5	8			192

HEFLEY		WELL #:		1048	RRCID ->	214193	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11925 - 13128				
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4760	2	N	5	5	8			250
						6	9									
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	36	1	4864	2	N	144	175	1			219
						158	9									
11	4800 X	4628	-0-	-172	-0-	36	1	4535	2	N	52					271
						57	9									
12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	40	1	4943	2	N	75	184	1			162
						83	9									
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	36	1	5067	2	N	6	6	8			162
						7	9									
02	4480 X	3326	-0-	-1154	-0-	14	1	3215	2	N	88					250
						97	9									

FILLINGIM 44		WELL #:		14	RRCID ->	214536	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11183 - 12634				
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	Y	9					15
10	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					15
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					15
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					15
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					15
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					15

PURYEAR		WELL #:		1824	RRCID ->	214553	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11424 - 13012				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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				
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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			
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-				60
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				60
11	3000 N	3389	-0-	389	-0-	3323	2	66	9	Y	60				120
12	2308 N	1919	-0-	-389	-0-	1864	2	55	9	Y	50	5	1		165
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1618	2	63	9	Y	57	163	1	7	52
02	1204 X	899	-0-	-305	-0-	891	2	8	9	Y	7	7	8		52

FILLINGIM 44		WELL #:		10	RRCID ->	217252	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11187 - 12624			
09	510 N	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12				99
10	558 N	70	-0-	-488	-0-	70	2			Y	-0-				99
11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-				99
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-				99
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-				99
*02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-				99

MEEK, J.P.		WELL #:		16 H	RRCID ->	217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	11620 - 14152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 41		WELL #:		21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11084 - 12610			
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-				123
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	Y	30				153
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3	3	8		153
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	Y	43	3	1		193
01	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	Y	13	171	1	7	28
02	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	1172	2	7	9	Y	6	6	8		28

PURYEAR		WELL #:		2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11471 - 13090			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	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
09	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	401	1	856	2	Y	13	44	1	1	8	17
						14	9									
10	1550 N	940	-0-	-610	-0-	448	1	477	2	Y	14	1	8			30
						15	9									
11	1500 N	978	-0-	-522	-0-	338	1	627	2	Y	12	2	8			40
						13	9									
12	1302 N	519	-0-	-783	-0-	203	1	310	2	Y	5	1	8			44
						6	9									
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	427	1	678	2	Y	7	36	1	1	8	14
						8	9									
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1022	2	13	9	Y	12	2	8			24

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

09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	451	1	559	2	Y	14	43	1	1	8	17
						15	9									
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	448	1	482	2	Y	14	1	8			30
						15	9									
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	483	1	587	2	Y	27	7	8			50
						30	9									
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	603	1	678	2	Y	38	4	8			84
						42	9									
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	431	1	618	2	Y	11	68	1	4	8	23
						12	9									
02	1036 N	335	-0-	-701	-0-	320	2	15	9	Y	14	5	8			32

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

09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	45	-0-	-291	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

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

09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	4	1	8			15
						4	9									
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					15
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					15
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					15
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					15
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	62	2			Y	-0-					15

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2	Y	-0-		45
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	Y	-0-		45
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	50		95
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	1	1 1	95
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	1	1 8	95
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	230	2	Y	-0-		95

MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 - 12682
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	36	1	Y	-0-		108
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	7		115
						8	9				
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		115
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	2		117
						2	9				
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1		118
						1	9				
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		118

HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150 - 12670
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	N	3		53
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2	N	-0-		53
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2	N	-0-		53
12	775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2	N	-0-		53
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2	N	-0-		53
02	588 N	402	-0-	-186	-0-	402	2	N	-0-		53

FRANCIS		WELL #:		5830	RRCID ->	220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11174 - 12705
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2	Y	-0-		58
10	775 N	598	-0-	-177	-0-	598	2	Y	-0-		58
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	517	2	Y	2	2 8	58
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	28	1 1	85
						31	9				
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	Y	2	2 8	85
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	2	2 8	85
						2	9				

SOPHIA		WELL #:		2150	RRCID ->	220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10940 - 12726
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	Y	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	30	-0-	-120	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	38	-0-	-179	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

GATLIN 3				WELL #: 3	RRCID -> 222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502			
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			12
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	-0-

HEFLEY				WELL #: 3037	RRCID -> 223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.11396	- 13435			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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			
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	22	1	141	2	Y	-0-			11
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	36	1	178	2	Y	-0-			11
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	-0-			11
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	2	Y	-0-			11
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-			11
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			Y	-0-			11

JOHNSON 27				WELL #: 1027	RRCID -> 224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.11346	- 13180			
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	Y	13	21	1	11
10	775 N	656	-0-	-119	-0-	642	2	14	9	Y	13	1	8	23
11	690 N	456	-0-	-234	-0-	444	2	12	9	Y	11	3	1	8
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	538	2	7	9	Y	6	3	1	31
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	602	2	15	9	Y	14	32	1	12
*02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	Y	10	2	8	20

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	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-					Y	2			38
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	29	1	4	9	Y	4	2 8	4 8	38

HEFLEY, 36		WELL #:		2036	RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438 - 13655			
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			-0-
*02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		1450	RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10869 - 12751			
09		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	25	1	1290	2	N	48	119 1	6 8	83
							53	9							
10		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	40	1	1493	2	N	19			102
							21	9							
11		1590 N	1434	-0-	-156	-0-	36	1	1342	2	N	51			153
							56	9							
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	N	27			180
							30	9							
01		1550 N	1394	-0-	-156	-0-	36	1	1306	2	N	47	180 1	4 8	43
							52	9							
02		1344 N	909	-0-	-435	-0-	16	1	849	2	N	40			83
							44	9							

PURYEAR		WELL #:		1324	RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11450 - 13089			
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
02		112 N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

ZYBACH 26		WELL #:		2026	RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11550 - 13500			
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	434	1	1560	2	Y	13	44 1	1 8	17
							14	9							
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	461	1	1364	2	Y	14	1 8		30
							15	9							
11		1860 N	1534	-0-	-326	-0-	350	1	1167	2	Y	15	5 8		40
							17	9							
12		2077 N	1455	-0-	-622	-0-	159	1	1289	2	Y	6	2 8		44
							7	9							
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	398	1	2034	2	Y	8	36 1	2 8	14
							9	9							
*02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1789	2	15	9	Y	14	4 8		24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		3348	RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11413	-	12890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	32	1	1713	2	N	37	3	8	97
10	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	41	9	1734	2	N	-0-			97
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	40	1	1665	2	N	29			126
12	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	32	9	1737	2	N	20			146
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1673	2	N	59	176	1	4 8
02	1624 N	1406	-0-	-218	-0-	22	9	1388	2	N	-0-			25
						36	1							25
						65	9							
						18	1							

HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386	-	6364
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052	-	12738
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232	-	12772
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-			27
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-			27
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1263	2	64	9	Y	58			85
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			85
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			85
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568	2			Y	-0-			85

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904	-	11535
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	158	1	1795	2	Y	-0-			30
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	2	Y	-0-			30
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	172	1	2044	2	Y	-0-			30
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	190	1	1928	2	Y	-0-			30
01	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-			30
02	1932 N	514	-0-	-1418	-0-	30	1	484	2	Y	-0-	30	1	-0-

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911	-	11518
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007										TOTAL DEPTH	13365	PERF.11056 - 13232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	1	12	1	1	8	3
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.10976 - 12750				
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	2	2	8			62
						2	9									
10	620 N	452	-0-	-168	-0-	22	1	430	2	N	-0-					62
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	653	2	N	-0-					62
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	11	1	529	2	N	-0-					62
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	N	2	2	8			62
						2	9									
02	560 N	219	-0-	-341	-0-	7	1	212	2	N	-0-					62

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH	20600	PERF.11524 - 13348				
09	2700 X	1583	-0-	-1117	-0-	407	1	1162	2	Y	13	44	1	1	8	17
						14	9									
10	2790 X	1089	-0-	-1701	-0-	440	1	635	2	Y	13					30
						14	9									
11	2610 X	1121	-0-	-1489	-0-	336	1	773	2	Y	11	2	8			39
						12	9									
12	2697 X	733	-0-	-1964	-0-	174	1	553	2	Y	5	1	8			43
						6	9									
01	2697 X	1516	-0-	-1181	-0-	424	1	1083	2	Y	8	36	1	1	8	14
						9	9									
02	1484 X	598	-0-	-886	-0-	586	2	12	9	Y	11	2	8			23

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844 - 12700				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500 - 13334				
09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3941	2	1	9	Y	1	1	8			12
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	7	1	3899	2	Y	3	3	8			12
						3	9									
11	3570 X	2527	-0-	-1043	-0-	3	1	2523	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
12	4061 X	975	-0-	-3086	-0-	974	2	1	9	Y	1	1	8			12
01	4061 X	901	-0-	-3160	-0-	900	2	1	9	Y	1	1	8			12
02	3668 X	19	-0-	-3649	-0-	19	2			Y	-0-					12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH	13815	PERF.11408 - 13722				
09	720 N	625	-0-	-95	-0-	617	2	8	9	Y	7	2	8			45
10	775 N	441	-0-	-334	-0-	435	2	6	9	Y	5					50
11	660 N	203	-0-	-457	-0-	199	2	4	9	Y	4					54
12	651 N	511	-0-	-140	-0-	505	2	6	9	Y	5					59
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7	1	8			65
*02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	Y	7					72

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	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								
HEFLEY		WELL #: 4037		RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11436	-	13542
09	840 N	704	-0-	-136	-0-	702	2	2	9	Y	2	7
10	868 N	593	-0-	-275	-0-	591	2	2	9	Y	2	9
11	840 N	534	-0-	-306	-0-	533	2	1	9	Y	1	9
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	674	2	2	9	Y	2	11
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	749	2	21	9	Y	19	7
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2	9

HEFLEY		WELL #: 2348		RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	-	13624
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	32	1	2171	2	N	54	85
						59	9					
10	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	36	1	1934	2	N	36	121
						40	9					
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2107	2	N	51	172
						56	9					
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	40	1	2213	2	N	10	182
						11	9					
01	2015 N	1882	-0-	-133	-0-	36	1	1779	2	N	61	240
						67	9					
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	18	1	1647	2	N	16	77
						18	9					

SOPHIA		WELL #: 9050		RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	-	12680
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOPHIA		WELL #: 4050		RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	-	12758
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	2	N	43	107
						47	9					
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	5	112
						6	9					
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36	1	1140	2	N	58	170
						64	9					
12	1085 N	934	-0-	-151	-0-	40	1	876	2	N	16	186
						18	9					
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1144	2	N	11	193
						12	9					
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	22	32
						24	9					

HEFLEY 36		WELL #: 3036		RRCID ->	230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	-	13706
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	614	2	3	9	Y	3	22
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	421	2	3	9	Y	3	25
11	600 N	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	Y	3	28
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	489	2	2	9	Y	2	30
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	33
*02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	Y	4	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JOHNSON 27		WELL #:		5027	RRCID ->	230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 4		WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083	- 11499			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896	- 11368			
09	14B2 EXT	75	-0-	75	259	6	1	69	2	Y	-0-				35
10	14B2 EXT	89	-0-	89	348	7	1	82	2	Y	-0-				35
11	14B2 EXT	125	-0-	125	473	10	1	115	2	Y	-0-				35
12	549 N	76	-0-	-473	-0-	7	1	69	2	Y	-0-				35
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-				35
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				35

GLISAN STEEN		WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690			
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-				80
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				80
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	2	Y	-0-				80
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	1	1	1		80
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	1	1	152	2	Y	32	2	8		110
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	35	9	203	2	Y	35	2	8		143
						1	1								
						39	9								

WISE		WELL #:		5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870			
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				7
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				7
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				7
12	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-				7
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-				7
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	2			N	-0-				7

HEFLEY 36		WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	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 #: 1050	RRCID -> 233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10968	-	12764		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HEFLEY 47				WELL #: 9	RRCID -> 233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	11406	-	13356		
09	2160 N	1646	-0-	-514	-0-	32	1	1591	2	Y	21	4	8		112
						23	9								
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	36	1	1627	2	Y	16				128
						18	9								
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	2	Y	12				140
						13	9								
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1658	2	Y	15				155
						17	9								
01	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	Y	63	180	1	3	8
						69	9								
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1152	2	Y	-0-				35

HEFLEY				WELL #: 2148	RRCID -> 233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400	-	13601		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-				12
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-				12
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				12
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-				12
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-				12
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	82	2			Y	-0-				12

HEFLEY				WELL #: 2648	RRCID -> 234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.	11408	-	13410		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		
09	1950 N	1767	-0-	-183	-0-	1765	2	2	9	Y	2	4	1	1	8
10	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1564	2	2	9	Y	2				11
11	1890 N	1406	-0-	-484	-0-	1403	2	3	9	Y	3	1	1		13
12	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1752	2	2	9	Y	2	1	1		14
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	Y	25	29	1	1	8
*02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	Y	3				12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 36				WELL #: 5036	RRCID -> 235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11456	-	13708	
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
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
11	630 N	451	-0-	-179	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
12	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1537	RRCID -> 235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11446	-	13566	
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	371	2	2	9	Y	2	3	1	7
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	Y	2			9
11	450 N	85	-0-	-365	-0-	84	2	1	9	Y	1	1		9
12	372 N	31	-0-	-341	-0-	29	2	2	9	Y	2			11
01	310 N	70	-0-	-240	-0-	50	2	20	9	Y	18	22	1	6
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	32	2	2	9	Y	2			8

HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11384	-	13424	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	20	1	5
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID -> 235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10968	-	13556	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.	11812	-	14764	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378	-	12850	
09	1770 N	1543	-0-	-227	-0-	1537	2	6	9	Y	5	7	1	14
10	1767 N	1243	-0-	-524	-0-	1240	2	3	9	Y	3			17
11	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	1165	2	3	9	Y	3	1	1	19
12	1581 N	1402	-0-	-179	-0-	1399	2	3	9	Y	3	1	1	21
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1588	2	41	9	Y	37	43	1	13
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259	- 13568					
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11204	- 12996					
09	1394	N	1394	-0-	-0-	1394	2			N	-0-				100	
10	1395	N	1375	-0-	-20	1375	2			N	-0-				100	
11	1681	N	1681	-0-	-0-	1677	2	4	9	N	4	4	8		100	
12	2348	N	2348	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36	4	1		132	
01	1383	N	1383	-0-	-0-	1375	2	8	9	N	7	7	8		132	
02	1260	N	848	-0-	-412	842	2	6	9	N	5	5	8		132	

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11456	- 13586					
09	2929	N	2929	-0-	-0-	2925	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	14
10	3100	N	3722	-0-	622	622	2	4	9	Y	4					18
11	3000	N	3784	-0-	784	1406	2	3	9	Y	3	1	1			20
12	3100	N	2544	-0-	-556	850	2	3	9	Y	3	1	1			22
01	2714	X	1864	-0-	-850	1823	2	41	9	Y	37	44	1	1	8	14
02	1820	X	1440	-0-	-380	1436	2	4	9	Y	4					18

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11026	- 13632					
09	1590	N	1345	-0-	-245	1343	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	7
10	1643	N	1099	-0-	-544	1097	2	2	9	Y	2					9
11	1590	N	1068	-0-	-522	1067	2	1	9	Y	1	1	1			9
12	1395	N	1238	-0-	-157	1236	2	2	9	Y	2					11
01	1389	N	1389	-0-	-0-	1368	2	21	9	Y	19	22	1	1	8	7
02	1008	N	696	-0-	-312	694	2	2	9	Y	2					9

HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11412	- 13634					
09	2354	N	2354	-0-	-0-	2345	2	9	9	Y	8	3	8			45
10	3100	N	3101	-0-	1	3095	2	6	9	Y	5					50
11	3000	N	3037	-0-	37	3031	2	6	9	Y	5					55
12	2660	N	2622	-0-	-38	2616	2	6	9	Y	5					60
01	2449	N	1890	-0-	-559	1881	2	9	9	Y	8	2	8			66
02	2212	X	1290	-0-	-922	1283	2	7	9	Y	6					72

HEFLEY 47				WELL #: 25	RRCID -> 241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	- 13396					
09	573	N	573	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	3	3	8			105
						3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					105
11	595	N	595	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	-0-					105
12	644	N	644	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	10					115
						11	9									
01	612	N	612	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	94	175	1	2	8	32
						103	9									
02	560	N	463	-0-	-97	14	1	449	2	Y	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY 36				WELL #: 1236	RRCID -> 241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520	- 13542				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	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				
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1802	2	2	9	Y	2				42
10	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-				42
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	2	1	9	Y	1	1	8		42
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	2	1		42
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4	4	8		42
02	1904 N	1411	-0-	-493	-0-	1405	2	6	9	Y	5	5	8		42

YEAGER				WELL #: 509H	RRCID -> 243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894				
09	7470 X	6973	-0-	-497	-0-	6967	2	6	9	Y	5	5	8		100
10	7719 X	7033	-0-	-686	-0-	7	1	7014	2	Y	11	11	8		100
						12	9								
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7701	2	6	9	Y	5	5	8		100
12	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	7387	2	8	9	Y	7	7	8		100
01	7192 X	7149	-0-	-43	-0-	7136	2	13	9	Y	12	12	8		100
02	6524 X	5379	-0-	-1145	-0-	5372	2	7	9	Y	6	6	8		100

BROWN 61				WELL #: 4	RRCID -> 244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, G.				WELL #: 1354	RRCID -> 244416	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11234	- 12683				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VISE				WELL #: 6	RRCID -> 245610	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11046	- 12829				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	32 1	1898 2	N	38			4 8		52
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	42 9								52
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	36 1	1956 2	N	-0-					52
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	36 1	1878 2	N	-0-					52
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	40 1	2005 2	N	23					75
02	1624 N	1442	-0-	-182	-0-	25 9								112
						36 1	1958 2	N	42			5 8		112
						46 9								112
						20 1	1422 2	N	-0-					112

HEFLEY				WELL #: 1448	RRCID -> 246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650	- 13150			
09	1830 N	1551	-0-	-279	-0-	1550 2	1 9	Y	1					15
10	2108 N	878	-0-	-1230	-0-	878 2		Y	-0-					15
11	2040 N	1166	-0-	-874	-0-	1165 2	1 9	Y	1			1 8		15
12	1612 N	893	-0-	-719	-0-	4 1	888 2	Y	1			1 1		15
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1 9								15
02	1092 N	329	-0-	-763	-0-	1007 2	1 9	Y	1			1 8		15
						328 2	1 9	Y	1			1 8		15

SOPHIA				WELL #: 8050	RRCID -> 247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SOPHIA				WELL #: 6050	RRCID -> 247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797			
09	540 N	376	-0-	-164	-0-	336 2	40 9	N	36			1 8		113
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-					113
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-					113
12	403 N	255	-0-	-148	-0-	252 2	3 9	N	3					116
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	7 1	477 2	N	2			1 8		117
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-	2 9		N	-0-					117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657																
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	

09		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7564	2	76	9	N	69			136	
10		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	5	1	7747	2	N	59			195	
							65	9								
11		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	4	1	7463	2	N	43	173	1	65	
							47	9								
12		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7676	2	76	9	N	69			134	
01		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7417	2	67	9	N	61			195	
02		5880 X	5779	-0-	-101	-0-	5753	2	26	9	N	24	176	1	43	

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		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																
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	Y	14			74	
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	Y	13			87	
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	998	2	26	9	Y	24	2	8	109	
12		1209 N	936	-0-	-273	-0-	921	2	15	9	Y	14	1	1	122	
01		1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1041	2	107	9	Y	97	2	8	217	
02		952 N	435	-0-	-517	-0-	433	2	2	9	Y	2	2	8	217	

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588																
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	Y	10			41	
10		651 N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-			41	
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			41	
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			41	
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-			41	
02		644 N	411	-0-	-233	-0-	411	2			Y	-0-			41	

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594																
09		2790 N	2733	-0-	-57	-0-	2679	2	54	9	Y	49	95	1	1 8	46
10		2821 N	2348	-0-	-473	-0-	2311	2	37	9	Y	34	1	8	79	
11		2730 N	1861	-0-	-869	-0-	1821	2	40	9	Y	36	12	1	2 8	101
12		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2731	2	35	9	Y	32	12	1	1 8	120
01		2356 N	2190	-0-	-166	-0-	2160	2	30	9	Y	27	119	1		28
*02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	Y	7				35

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		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												
EVANS		WELL #:		107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	11700 - 12292				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	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				
09	3090 X	2360	-0-	-730	-0-	2327	2	33	9	Y	30				72	
10	3131 X	2471	-0-	-660	-0-	2460	2	11	9	Y	10				82	
11	3030 X	2812	-0-	-218	-0-	2759	2	53	9	Y	48				130	
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2481	2	25	9	Y	23				153	
01	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2324	2	50	9	Y	45	1	8		197	
02	1876 X	1236	-0-	-640	-0-	1215	2	21	9	Y	19	1	8		215	

BROWN 6		WELL #:		2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11950 - 16304				
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	224	2	18	9	Y	16				70	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5				75	
11	270 N	218	-0-	-52	-0-	203	2	15	9	Y	14				89	
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6				95	
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	Y	5				100	
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	243	2	17	9	Y	15				115	

BACH 12		WELL #:		2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	11680 - 15813				
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3561	2	45	9	Y	41	181	1		20	
10	3658 X	2967	-0-	-691	-0-	2959	2	8	9	Y	7				27	
11	3540 X	2703	-0-	-837	-0-	2652	2	51	9	Y	46				73	
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3421	2	64	9	Y	58				131	
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3247	2	89	9	Y	81				212	
02	2800 X	1565	-0-	-1235	-0-	1515	2	50	9	Y	45	162	1		95	

LOTT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11943 - 16178				
09	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	4894	2	234	9	Y	213	183	1		179	
10	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5233	2	246	9	Y	224	352	1	2	8	49
11	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5282	2	252	9	Y	229	176	1	2	8	100
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4628	2	217	9	Y	197	175	1	2	8	120
01	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4867	2	251	9	Y	228	184	1	4	8	160
02	4004 X	3083	-0-	-921	-0-	2987	2	96	9	Y	87	181	1	2	8	64

CLIFFORD 30		WELL #:		4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	11710 - 16010				
09	8220 X	7398	-0-	-822	-0-	7259	2	139	9	Y	126	148	1		145	
10	8494 X	7532	-0-	-962	-0-	7434	2	98	9	Y	89	183	1		51	
11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7531	2	129	9	Y	117	2	8		166	
12	7657 X	6927	-0-	-730	-0-	6841	2	86	9	Y	78	186	1		58	
01	7657 X	6172	-0-	-1485	-0-	6092	2	80	9	Y	73	3	8		128	
02	6916 X	6802	-0-	-114	-0-	6589	2	213	9	Y	194	191	1	3	8	128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
GLISAN-AMOCO 12		WELL #: 3H		RRCID -> 262179		COMPL. DATE 05/24/2011				TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861					
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	2	Y	2		2	8	123
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	9								123
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	5	1	3	2	Y	-0-				123
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				123
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	2	61	9	Y	55	169	1		9
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				9
BLACK JACK		WELL #: 4H		RRCID -> 262239		COMPL. DATE 03/18/2011				TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832					
09	12000 X	11954	-0-	-46	-0-	477	1	11477	2	Y	-0-				55
10	12400 X	10092	-0-	-2308	-0-	480	1	9612	2	Y	-0-				55
11	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	456	1	11630	2	Y	4	4	8		55
12	12648 X	10720	-0-	-1928	-0-	467	1	10206	2	Y	43	3	1		95
01	12338 X	10086	-0-	-2252	-0-	497	1	9581	2	Y	7	7	8		95
02	11284 X	1067	-0-	-10217	-0-	319	1	741	2	Y	6	6	8		95
RILEY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262383		COMPL. DATE 12/13/2010				TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553					
09	2910 X	2211	-0-	-699	-0-	750	1	1362	2	N	90				241
10	3069 X	1530	-0-	-1539	-0-	729	1	716	2	N	77	167	1	2 8	149
11	3000 X	2093	-0-	-907	-0-	750	1	1287	2	N	51	1	8		199
12	3100 X	1445	-0-	-1655	-0-	731	1	655	2	N	54	1	8		252
01	3100 X	2104	-0-	-996	-0-	765	1	1263	2	N	69	169	1	1 8	151
02	2072 X	1908	-0-	-164	-0-	475	1	1383	2	N	45	2	8		194
WISE		WELL #: 8H		RRCID -> 262481		COMPL. DATE 05/20/2011				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270					
09	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6406	2	46	9	N	42				190
10	5425 X	4730	-0-	-695	-0-	4713	2	17	9	N	15	178	1		27
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5598	2	62	9	N	56				83
12	5425 X	4107	-0-	-1318	-0-	4089	2	18	9	N	16	1	1		98
01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5686	2	95	9	N	86	1	8		183
02	4900 X	2450	-0-	-2450	-0-	2444	2	6	9	N	5	1	8		187
LOTT 1		WELL #: 3SL		RRCID -> 262647		COMPL. DATE 02/04/2011				TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073					
09	17970 X	15963	-0-	-2007	-0-	1380	1	14341	2	Y	220	172	1		434
10	18569 X	14871	-0-	-3698	-0-	1273	1	13245	2	Y	321	343	1	31 8	381
11	16350 X	15564	-0-	-786	-0-	1380	1	13935	2	Y	226	351	1	29 8	227
12	16895 X	15302	-0-	-1593	-0-	1426	1	13575	2	Y	274	178	1	29 8	294
01	16895 X	15070	-0-	-1825	-0-	1426	1	13394	2	Y	227	173	1	52 8	296
02	14896 X	11516	-0-	-3380	-0-	985	1	10371	2	Y	145	49	8		392

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			

09		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8152	2	583	9	Y	530	528	1	1	8	150
10		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	7982	2	554	9	Y	504	343	1	1	8	310
11		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	7728	2	561	9	Y	510	513	1	5	8	302
12		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7559	2	560	9	Y	509	690	1	3	8	118
01		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7050	2	547	9	Y	497	345	1	2	8	268
*02		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9362	2	562	9	Y	511	526	1	5	8	248

WISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300																	
09		11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	10942	2	101	9	N	92					191
10		11222 X	9749	-0-	-1473	-0-	9714	2	35	9	N	32	173	1			50
11		11010 X	10988	-0-	-22	-0-	10987	2	1	9	N	1	1	8			50
12		11408 X	10418	-0-	-990	-0-	10312	2	106	9	N	96	1	1			145
01		11408 X	9481	-0-	-1927	-0-	9328	2	153	9	N	139	1	8			283
02		10304 X	8676	-0-	-1628	-0-	8568	2	108	9	N	98	175	1	1	8	205

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186																	
09		2130 X	1964	-0-	-166	-0-	240	1	1721	2	Y	3	3	8			19
10		2046 X	1632	-0-	-414	-0-	197	1	1432	2	Y	3	3	8			19
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	323	1	2149	2	Y	167	178	1	2	8	6
12		2015 X	1323	-0-	-692	-0-	165	1	1157	2	Y	1	1	8			6
01		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	252	1	2259	2	Y	1	1	8			6
02		2492 X	1309	-0-	-1183	-0-	99	1	1210	2	Y	-0-					6

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949																	
09		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7449	2	241	9	Y	219	165	1			176
10		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8136	2	289	9	Y	263	353	1			86
11		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8101	2	305	9	Y	277	178	1	3	8	182
12		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8390	2	318	9	Y	289	362	1	2	8	107
01		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8833	2	334	9	Y	304	174	1	1	8	236
02		7000 X	2025	-0-	-4975	-0-	1946	2	79	9	Y	72	183	1	1	8	124

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	1	1	9	Y	1	1	8			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
HONATH, D.H. 75			WELL #:		4H	RRCID ->	267205	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11347 - 15753			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14190 X	13786	-0-	-404	-0-	1106	1	12513	2	Y	152	184	1	232
							167	9							
10		14663 X	13200	-0-	-1463	-0-	1032	1	11966	2	Y	184	357	1	59
							202	9							
11		14190 X	11915	-0-	-2275	-0-	150	1	11558	2	Y	188			247
							207	9							
12		14508 X	12199	-0-	-2309	-0-	155	1	11788	2	Y	233	359	1	121
							256	9							
01		14508 X	11878	-0-	-2630	-0-	155	1	11494	2	Y	208	183	1	146
							229	9							
02		12880 X	9395	-0-	-3485	-0-	140	1	9167	2	Y	80			226
							88	9							

MEEK, KAREN 71					WELL #:	3H	RRCID ->	267215	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11228 - 15763		
09		7950 X	7619	-0-	-331	-0-	16	1	7511	2	Y	84			161
							92	9							
10		8215 X	7082	-0-	-1133	-0-	17	1	6909	2	Y	142	183	1	120
							156	9							
11		7470 X	7279	-0-	-191	-0-	17	1	7193	2	Y	63			183
							69	9							
12		7750 X	7384	-0-	-366	-0-	16	1	7241	2	Y	115			298
							127	9							
01		7750 X	7134	-0-	-616	-0-	17	1	7030	2	Y	79	185	1	192
							87	9							
02		7000 X	6867	-0-	-133	-0-	15	1	6775	2	Y	70	181	1	81
							77	9							

THOMAS MEEK 76					WELL #:	2H	RRCID ->	267218	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11328 - 16093		
09		20070 X	18318	-0-	-1752	-0-	17	1	18069	2	Y	211	176	1	53
							232	9							
10		20243 X	16292	-0-	-3951	-0-	17	1	16064	2	Y	192			245
							211	9							
11		19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	17	1	19690	2	Y	223	362	1	106
							245	9							
12		19747 X	18725	-0-	-1022	-0-	17	1	18435	2	Y	248	183	1	171
							273	9							
01		19468 X	17890	-0-	-1578	-0-	17	1	17589	2	Y	258	185	1	244
							284	9							
02		18284 X	12120	-0-	-6164	-0-	15	1	11911	2	Y	176	182	1	238
							194	9							

HEFLEY 36					WELL #:	6H	RRCID ->	267853	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11500 - 16220		
09		9750 X	8572	-0-	-1178	-0-	150	1	8334	2	Y	80	170	1	75
							88	9							
10		10075 X	7772	-0-	-2303	-0-	155	1	7514	2	Y	94			169
							103	9							
11		9390 X	8994	-0-	-396	-0-	150	1	8754	2	Y	82	182	1	67
							90	9					2	8	
12		9300 X	8530	-0-	-770	-0-	155	1	8202	2	Y	157	1	8	223
							173	9							
01		8866 X	7779	-0-	-1087	-0-	155	1	7501	2	Y	112	180	1	154
							123	9					1	8	
*02		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	140	1	8565	2	Y	88	180	1	60
							97	9					2	8	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MEADOWS 1 SL				//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
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
				WELL #:	2H	RRCID -> 267889	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 11858	PERF.12010 - 16703							
09		10500 X	10240	-0-	-260	990	1	8969	2	N	255	183	1	7	8	166
						281	9									
10		10850 X	9953	-0-	-897	966	1	8642	2	N	314	170	1	6	8	304
						345	9									
11		10500 X	10355	-0-	-145	1029	1	8984	2	N	311	357	1	31	8	227
						342	9									
12		10850 X	10337	-0-	-513	1056	1	8981	2	N	273	356	1	19	8	125
						300	9									
01		10850 X	9565	-0-	-1285	1012	1	8155	2	N	362	351	1	17	8	119
						398	9									
02		9660 X	9255	-0-	-405	728	1	8218	2	N	281	175	1	23	8	202
						309	9									
LOTT 1 SL				WELL #:	5H	RRCID -> 268256	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 11477	PERF.11330 - 13073							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON				WELL #:	2HR	RRCID -> 268635	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 11405	PERF.11500 - 16053							
09		13470 X	12133	-0-	-1337	3133	1	8800	2	Y	182	66	8			190
						200	9									
10		14074 X	9659	-0-	-4415	2932	1	6549	2	Y	162	160	1	63	8	129
						178	9									
11		13620 X	12221	-0-	-1399	3205	1	8658	2	Y	325	269	8			185
						358	9									
12		14074 X	9747	-0-	-4327	3241	1	6231	2	Y	250	165	1	153	8	117
						275	9									
01		14074 X	11917	-0-	-2157	3229	1	8423	2	Y	241	161	1	145	8	52
						265	9									
02		11396 X	3236	-0-	-8160	2203	1	769	2	Y	240	176	8			116
						264	9									
HEFLEY				WELL #:	2037	RRCID -> 268698	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11392 - 11844							
09		844 N	844	-0-	-0-	834	2	10	9	N	9	18	1			9
10		837 N	707	-0-	-130	698	2	9	9	N	8					17
11		810 N	621	-0-	-189	613	2	8	9	N	7	2	1			22
12		837 N	822	-0-	-15	818	2	4	9	N	4	2	1			24
01		897 N	897	-0-	-0-	896	2	1	9	N	1	19	1			6
02		588 N	505	-0-	-83	498	2	7	9	N	6					12
BROWN 8				WELL #:	5H	RRCID -> 268892	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11740 - 16383							
09		3871 X	3871	-0-	-0-	3717	2	154	9	N	140	182	1			124
10		3720 X	3659	-0-	-61	3525	2	134	9	N	122	170	1			76
11		3600 X	3448	-0-	-152	3331	2	117	9	N	106	1	8			181
12		3876 X	3876	-0-	-0-	3707	2	169	9	N	154	181	1			154
01		3720 X	3059	-0-	-661	2928	2	131	9	N	119	176	1			97
02		3360 X	1789	-0-	-1571	1746	2	43	9	N	39					136

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BROWN 6				//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				WELL #:	6H	RRCID -> 270425	COMPL. DATE 05/21/2013	TOTAL	DEPTH	11801	PERF.11860	- 16423				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		7186 X	7186	-0-	-0-	1020	1	6021	2	N	132	168	1	8	8	112
						145	9									
10		7440 X	6388	-0-	-1052	1017	1	5187	2	N	167	175	1	7	8	97
						184	9									
11		12870 X	6347	-0-	-6523	1003	1	5113	2	N	210	175	1	31	8	101
						231	9									
12		13299 X	6785	-0-	-6514	1051	1	5565	2	N	154	185	1	11	8	59
						169	9									
01		13299 X	6108	-0-	-7191	902	1	5007	2	N	181	178	1	10	8	52
						199	9									
02		6720 X	3771	-0-	-2949	813	1	2812	2	N	133	19	8			166
						146	9									
ZYBACH 26				WELL #:	7H	RRCID -> 271109	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.11920	- 16570				
09		6210 X	4874	-0-	-1336	331	1	4489	2	Y	49	2	8			114
						54	9									
10		6324 X	5026	-0-	-1298	352	1	4611	2	Y	57	2	8			169
						63	9									
11		6120 X	5577	-0-	-543	483	1	5028	2	Y	60	177	1	8	8	44
						66	9									
12		7688 X	7688	-0-	-0-	640	1	6938	2	Y	100	5	8			139
						110	9									
01		5642 X	4077	-0-	-1565	461	1	3543	2	Y	66	4	8			201
						73	9									
02		5208 X	1493	-0-	-3715	1442	2	51	9	Y	46	176	1	5	8	66
BACH 12				WELL #:	4H	RRCID -> 271484	COMPL. DATE 10/02/2013	TOTAL	DEPTH	11824	PERF.12302	- 17173				
09		4830 X	4116	-0-	-714	703	1	3319	2	N	85	174	1	4	8	114
						94	9									
10		4991 X	3846	-0-	-1145	758	1	2941	2	N	134	175	1	3	8	70
						147	9									
11		3900 X	3727	-0-	-173	701	1	2865	2	N	146	16	8			200
						161	9									
12		4750 X	4750	-0-	-0-	775	1	3821	2	N	140	176	1	10	8	154
						154	9									
01		4955 X	4955	-0-	-0-	775	1	4060	2	N	109	177	1	9	8	77
						120	9									
*02		3880 X	3880	-0-	-0-	614	1	3119	2	N	134	14	8			197
						147	9									
HEFLEY 47 SL				WELL #:	36H	RRCID -> 271516	COMPL. DATE 02/02/2014	TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11872	- 17024				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HEFLEY				WELL #:	1037	RRCID -> 271576	COMPL. DATE 05/04/2012	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.11404	- 13542				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

09	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	709	1	12790	2	N	143		230
						157	9						
10	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	676	1	13472	2	N	187	173 1	244
						206	9						
11	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	738	1	14080	2	N	253	352 1	145
						278	9						
12	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	728	1	13870	2	N	249	176 1	218
						274	9						
01	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	193	175 1	236
						212	9						
02	7000 X	6612	-0-	-388	-0-	494	1	5962	2	N	142	175 1	203
						156	9						

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

09	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	239	1	11425	2	N	114	189 1	165
						125	9						
10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	221	1	10671	2	N	117		282
						129	9						
11	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	232	1	10368	2	N	128	178 1	232
						141	9						
12	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	230	1	10901	2	N	112	195 1	149
						123	9						
01	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	248	1	11422	2	N	135	184 1	100
						149	9						
02	7840 X	7804	-0-	-36	-0-	137	1	7566	2	N	92		192
						101	9						

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	696	1	2858	2	N	40	187 1	80
						44	9						
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	775	1	2530	2	N	24		104
						26	9						
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	750	1	2241	2	N	33		137
						36	9						
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	771	1	2534	2	N	44		181
						48	9						
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	946	2	N	28		209
						31	9						
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	528	1	19	9	N	17		226

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09	14B	DENY	3088	-0-	3088	24180	750	1	2248	2	N	82	180	1	144
							90	9							
10	14B	DENY	3239	-0-	3239	27419	775	1	2280	2	N	167			311
							184	9							
11	14B	DENY	3168	-0-	3168	30587	750	1	2344	2	N	67	197	1	181
							74	9							
12	14B	DENY	3113	-0-	3113	33700	771	1	2274	2	N	62			243
							68	9							
01	14B	DENY	2981	-0-	2981	36681	775	1	2175	2	N	28	202	1	69
							31	9							
02	14B	DENY	616	-0-	616	37297	554	1	62	9	N	56			125

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016															
09	22086	X	22086	-0-	-0-	-0-	144	1	21606	2	N	305	195	1	217
							336	9							
10	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	149	1	21205	2	N	338	378	1	177
							372	9							
11	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	106	1	15582	2	N	244	380	1	41
							268	9							
12	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	58	1	13396	2	N	207	152	1	96
							228	9							
*01	24246	X	24246	-0-	-0-	-0-	149	1	23799	2	N	271	162	1	205
							298	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208															
09	5250	X	3965	-0-	-1285	-0-	3925	2	40	9	N	36	188	1	66
							2724	2	19	9	N	17			83
10	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	2724	2	85	9	N	77			160
							3643	2	36	9	N	33			193
11	4800	X	3728	-0-	-1072	-0-	3682	2	69	9	N	63	173	1	83
							2857	2	28	9	N	25			108
12	4495	X	3718	-0-	-777	-0-	2773	2							
01	4092	X	2926	-0-	-1166	-0-									
02	3696	X	2801	-0-	-895	-0-									

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269															
09	43498	X	43498	-0-	-0-	-0-	1268	1	41475	2	N	686	861	1	112
							755	9							
10	37603	X	32915	-0-	-4688	-0-	1173	1	30961	2	N	710	526	1	296
							781	9							
11	42000	X	24117	-0-	-17883	-0-	933	1	22529	2	N	595	727	1	103
							655	9				61	8		
12	43400	X	27634	-0-	-15766	-0-	408	1	26549	2	N	615	395	1	323
							677	9							
01	43400	X	32564	-0-	-10836	-0-	1300	1	30370	2	N	813	929	1	123
							894	9				84	8		
02	39200	X	27058	-0-	-12142	-0-	1081	1	25120	2	N	779	544	1	237
							857	9				121	8		

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2670 N		3 -0-	-2667	-0-		3 3				N	-0-			89
10		2170 N		-0- -0-	-2170	-0-						N	-0-			89
11		120 N		-0- -0-	-120	-0-						N	-0-			89
12		0 N		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			89
01		0 N		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			89
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			89

 ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

09	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			52
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			52
11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			52
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			52
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			52
02	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			52

 ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

09	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			12
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			12
11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			12
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			12
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			12
02	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			12

 SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4492	3	77	9	N	70				182
10	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	4406	3	98	9	N	89	198	1		73
11	4680	X	3188	-0-	-1492	-0-	3085	3	103	9	N	94				167
12	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	4264	3	43	9	N	39				206
01	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4170	3	73	9	N	66	189	1		83
02	4256	X	2817	-0-	-1439	-0-	2804	3	13	9	N	12				95

 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42	153	1		7
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	330	2	55	9	N	50				57
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	235	2	39	9	N	35				92
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	337	2	50	9	N	45				137
01	372	N	267	-0-	-105	-0-	234	2	33	9	N	30				167
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	264	2	20	9	N	18				185

 PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

09	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 -	11226
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 -	11157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 -	11212
09	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1095 3	6 9	N	5	5 8		-0-
10	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	1088 3	6 9	N	5	5 8		-0-
11	1140 N	1059	-0-	-81	-0-	1052 3	7 9	N	6	6 8		-0-
12	1147 N	825	-0-	-322	-0-	818 3	7 9	N	6	6 8		-0-
01	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881 3		N	-0-			-0-
02	980 N	905	-0-	-75	-0-	904 3	1 9	N	1	1 8		-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 -	12471
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374 -	13200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746 -	10977
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1461 3	30 9	N	27	27 8		18
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1454 3	40 9	N	36	36 8		18
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1388 3	62 9	N	56	56 8		18
12	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1105 3	54 9	N	49	49 8		18
01	1488 N	1318	-0-	-170	-0-	1277 3	41 9	N	37	37 8		18
*02	1344 N	997	-0-	-347	-0-	978 3	19 9	N	17	17 8		18

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764 -	12620
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11326	- 13314		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739	- 12772		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300	- 6100		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828	- 12441		
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-				-0-
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-				-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-				-0-
12	558 N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-				-0-
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-				-0-
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	378	3	2	9	N	2	2	8		-0-

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10782	- 12386		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876	- 12474		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908	- 12466		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

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
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	3	22	9	N	20			125
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1709	3	35	9	N	32			157
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1770	3	41	9	N	37			194
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1894	3	64	9	N	58			252
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	3	30	9	N	27			279
02	1680 N	786	-0-	-894	-0-	775	3	11	9	N	10			289

 GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

09	4980 X	4405	-0-	-575	-0-	4357	3	48	9	N	44			124
10	5146 X	4931	-0-	-215	-0-	4862	3	69	9	N	63			187
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5406	3	64	9	N	58	190	1	55
12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5595	3	79	9	N	72			127
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5433	3	90	9	N	82			209
02	4648 X	3904	-0-	-744	-0-	3864	3	40	9	N	36	193	1	52

 GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

09	4680 X	3889	-0-	-791	-0-	3835	3	54	9	N	49			112
10	4836 X	3141	-0-	-1695	-0-	3106	3	35	9	N	32			144
11	4680 X	3026	-0-	-1654	-0-	2990	3	36	9	N	33			177
12	4836 X	2736	-0-	-2100	-0-	2705	3	31	9	N	28	66	1	139
01	4371 X	2970	-0-	-1401	-0-	2931	3	39	9	N	35			174
02	3640 X	3370	-0-	-270	-0-	3336	3	34	9	N	31			205

 CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

 CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			23
10	372 X	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-			23
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			23
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			23
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			23
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			23

 CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6089	3	58	9	N	53	33	1	110
10	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5911	3	46	9	N	42			152
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5995	3	42	9	N	38			190
12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6001	3	41	9	N	37			227
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5876	3	54	9	N	49	187	1	89
*02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	15	1	5777	3	N	28			117
						31	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID -> 264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11223 - 16153			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			48
10		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			48
11		596 X	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	N	-0-			50
12		527 X	511	-0-	-16	-0-	511 3		N	-0-			50
01		527 X	464	-0-	-63	-0-	464 3		N	-0-			50
02		560 X	261	-0-	-299	-0-	261 3		N	-0-			50

CROWN PETROLEUM CORP.				191541									
THOMAS MEEK 76		WELL #:		7601	RRCID -> 165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.11216 - 14019			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02		14B2 EXT	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			
09		17730 X	15504	-0-	-2226	-0-	15326 3	178 9	N	162	200 1		658
10		17360 X	15620	-0-	-1740	-0-	15413 3	207 9	N	188	195 1		651
11		16770 X	15834	-0-	-936	-0-	15623 3	211 9	N	192	190 1		653
12		17267 X	16016	-0-	-1251	-0-	15766 3	250 9	N	227	190 1		690
01		17019 X	16286	-0-	-733	-0-	16064 3	222 9	N	202	570 1		322
02		14784 X	NO RPT	-0-	-14784	-0-			N	NO RPT			322

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
BOUCHIER		WELL #:		1234	RRCID -> 210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906			
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	151 3	19 9	N	17			166
10		217 N	110	-0-	-107	-0-	85 3	25 9	N	23			189
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	224 3	28 9	N	25			214
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	133 3	9 9	N	8			222
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	154 3	13 9	N	12			234
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			234

MEEK		WELL #:		1238	RRCID -> 212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491 - 12773			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUCHIER		WELL #:		2234	RRCID -> 216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12534 - 12918			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327								
HEFLEY				WELL #: 9001H	RRCID -> 263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15462	
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
09	6450 X	5777	-0-	-673	-0-	5686	3	91	9	N	83	514
10	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	1037	3	35	9	N	32	546
11	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6830	3	122	9	N	111	464
12	6665 X	5916	-0-	-749	-0-	5822	3	94	9	N	85	351
01	6665 X	5704	-0-	-961	-0-	5590	3	114	9	N	104	261
02	6020 X	3909	-0-	-2111	-0-	3859	3	50	9	N	45	306

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID -> 266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.11631	- 15048	
09	4620 X	3600	-0-	-1020	-0-	3550	3	50	9	N	45	215
10	4774 X	1083	-0-	-3691	-0-	1050	3	33	9	N	30	245
11	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4251	3	21	9	N	19	264
12	4774 X	3495	-0-	-1279	-0-	3439	3	56	9	N	51	130
01	4371 X	3663	-0-	-708	-0-	3613	3	50	9	N	45	175
02	3976 X	2692	-0-	-1284	-0-	2642	3	50	9	N	45	220

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10470	- 10520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PRATER				WELL #: 3	RRCID -> 220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088	- 12856	
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	30	1	441	2	N	-0-	143
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	31	1	381	2	N	-0-	143
11	570 N	471	-0-	-99	-0-	30	1	441	2	N	-0-	143
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	627	2	N	-0-	143
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-	143
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	N	-0-	143

PRATER				WELL #: 4H	RRCID -> 254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245	
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	N	-0-	59
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	-0-	59
11	630 N	620	-0-	-10	-0-	25	1	595	2	N	-0-	59
12	651 N	496	-0-	-155	-0-	19	1	477	2	N	-0-	59
01	651 N	393	-0-	-258	-0-	8	1	385	2	N	-0-	59
02	588 N	264	-0-	-324	-0-	18	1	246	2	N	-0-	59

HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID -> 263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150	
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	30	1	936	2	N	40	224
						44	9					
10	1023 N	939	-0-	-84	-0-	29	1	890	2	N	18	242
						20	9					
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	30	1	908	2	N	9	251
						10	9					
12	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	31	1	968	2	N	26	277
						29	9					
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	N	21	104
						23	9					
02	896 N	687	-0-	-209	-0-	17	1	648	2	N	20	124
						22	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	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

09	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	30	1	1792	2	N	25		190
						28	9						
10	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	31	1	1840	2	N	27		217
						30	9						
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	30	1	1768	2	N	23		240
						25	9						
12	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	31	1	1823	2	N	37	195 1	82
						41	9						
01	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	31	1	1799	2	N	26		108
						29	9						
02	1708 N	855	-0-	-853	-0-	16	1	815	2	N	22		130
						24	9						

PARNELL 7			WELL #:		2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257 - 15355	
09	600 N	32	-0-	-568	-0-	30	1	2	2	N	-0-		210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		210
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	598	2	N	34		244
						37	9						
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	34		278
						37	9						
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	1057	2	N	55	193 1	140
						61	9						

YARNOLD 42			WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559 - 15655	
09	4740 X	4446	-0-	-294	-0-	30	1	4324	2	N	84	579 1	194
						92	9						
10	4867 X	4277	-0-	-590	-0-	31	1	4138	2	N	98		292
						108	9						
11	4590 X	4537	-0-	-53	-0-	30	1	4412	2	N	86	198 1	180
						95	9						
12	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	31	1	4297	2	N	80		260
						88	9						
01	4619 X	4320	-0-	-299	-0-	31	1	4173	2	N	105	194 1	171
						116	9						
02	4228 X	3190	-0-	-1038	-0-	18	1	3098	2	N	67		238
						74	9						

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.			605970										
HODGES 233			WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610 - 5110	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574										
BRISCOE SWD			WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400 - 5960	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820																	
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1093	2	10	9	N	9					91
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	N	10					101
11	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1084	2	14	9	N	13	49	1			65
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					65
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507																	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957																	
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1483	2	8	9	N	7					138
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	N	4					142
11	1590	N	847	-0-	-743	-0-	845	2	2	9	N	2					144
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1548	2	14	9	N	13					157
*01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669																	
09	1050	N	645	-0-	-405	-0-	643	2	2	9	Y	2					31
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					31
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					36
*12	682	X	425	-0-	-257	-0-	425	2			Y	-0-					36
*01	DELQ	PR	1170	-0-	1170	1170	1167	2	3	9	Y	3	5	1			34
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	554					Y	NO RPT					34

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154																	
09	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					128
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					128
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					128
*12	713	N	359	-0-	-354	-0-	359	2			Y	-0-					128
01	DELQ	PR	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100										
09	1290 N	934	-0-	-356	-0-	934	2			4
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					4
*11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			4
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			4
01	DELQ PR	1380	-0-	1380	1380	1380	2		3 1	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1380					1

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305										
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			3
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					3
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			3
*12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			3
01	DELQ PR	603	-0-	603	603	603	2			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	603					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150										
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			15
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					15
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			15
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			15
01	DELQ PR	944	-0-	944	944	944	2			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	944					15

WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398										
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					-0-
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			-0-
*12	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	2			-0-
01	DELQ PR	811	-0-	811	811	811	2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	811					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411										
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			32
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					32
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			22
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			22
01	DELQ PR	1144	-0-	1144	1144	1144	2			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1144					22

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998										
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1729	2	47	9	233
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					233
*11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1011	2	56	9	122
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1149	2	75	9	190
01	DELQ PR	1606	-0-	1606	1606	1559	2	47	9	233
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1606					233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	133
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	133
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-	133
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-	133
01	DELQ PR	234	-0-	234	234	234 2		Y	-0-	133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	234			Y	NO RPT	133

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-	61
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	61
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-	61
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-	61
01	DELQ PR	427	-0-	427	427	427 2		Y	-0-	61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	427			Y	NO RPT	61

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579		
09	9000 X	6420	-0-	-2580	-0-	6297 2	123 9	Y	112 119 1	130
10	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			Y	NO RPT	130
11	9000 X	8543	-0-	-457	-0-	8383 2	160 9	Y	145 129 1	104
*12	9021 X	7671	-0-	-1350	-0-	7546 2	125 9	Y	114 134 1	84
*01	DELQ PR	6893	-0-	6893	6893	6761 2	132 9	Y	120 142 1	62
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	901			Y	NO RPT	62

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181		
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	79
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	79
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	78
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	78
01	DELQ PR	1149	-0-	1149	1149	1149 2		N	-0-	78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1149			N	NO RPT	78

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105		
09	2400 X	545	-0-	-1855	-0-	545 2		Y	-0-	84
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT	84
11	1650 X	1161	-0-	-489	-0-	1155 2	6 9	Y	5	89
*12	558 N	181	-0-	-377	-0-	181 2		Y	-0-	89
01	DELQ PR	1271	-0-	1271	1271	1263 2	8 9	Y	7	96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	96

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110		
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-	14
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	14
*11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731 2	3 9	Y	3	17
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-	17
01	DELQ PR	976	-0-	976	976	976 2		Y	-0-	17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	976			Y	NO RPT	17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	

09		1140 N	406	-0-	-734	-0-	406	2	Y	-0-	22
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	22
*11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-	22
*12		434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2	Y	-0-	22
01	DELQ	PR	765	-0-	765	765	765	2	Y	-0-	22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102											

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739											

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747											

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089											

09		720 N	397	-0-	-323	-0-	397	2	Y	-0-	140
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	140
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	140
*12		403 N	188	-0-	-215	-0-	188	2	Y	-0-	140
01	DELQ	PR	1010	-0-	1010	1010	1010	2	Y	-0-	140
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1010			Y	NO RPT	140

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865											

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	193
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	193

WISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588											

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	-	12843	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11030	-	11879	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12300	-	13515	
09	1410 N	952	-0-	-458	-0-	927	2	25	9	N	23				235
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				235
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	746	2	13	9	N	12	184	1		63
*12	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-				63
01	DELQ PR	707	-0-	707	-0-	707	2			N	-0-				63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	707				N	NO RPT				63

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	-	13516	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	-	13537	
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	760	2	68	9	Y	62	182	1		136
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				136
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	Y	20				156
*12	868 N	430	-0-	-438	-0-	428	2	2	9	Y	2				158
01	DELQ PR	178	-0-	178	-0-	178	2			Y	-0-				158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	178				Y	NO RPT				158

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	-	13526	
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-
*12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
01	DELQ PR	54	-0-	54	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54				Y	NO RPT				-0-

WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	-	12508	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HELTON		WELL #: 3060		RRCID -> 211393	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11190	- 13658								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON		WELL #: 4060		RRCID -> 211394	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.10886	- 13238								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1152		RRCID -> 211509	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11431	- 13340								

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					1
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					1
*12	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	2			Y	-0-					1
01	DELQ PR	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 2029		RRCID -> 211584	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11091	- 12225								

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1252		RRCID -> 211636	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 13550	PERF.11413	- 13389								

09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					31
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					31
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					31
*12	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			Y	-0-					31
01	DELQ PR	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					31

BARKER		WELL #: 7053		RRCID -> 211804	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 12315	PERF.11301	- 12112								

09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	443	-0-	443	443	443	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 47		WELL #: 2047		RRCID -> 211811	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12821	PERF.10935	- 12601								

09	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					160
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					160
*11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	60	1			100
*12	744 N	183	-0-	-561	-0-	183	2			N	-0-					100
01	DELQ PR	171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					100

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		VICE, JOHN C.		13147 285	ASSOCIATED	676084	WELL #: 1352	RRCID -> 211812	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.11378	- 13514		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICE, JOHN C.				WELL #: 1452		RRCID -> 211813	COMPL. DATE 07/31/2012	TOTAL DEPTH 13740	PERF.11451	- 13536						
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-	178	1			57
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					57
*11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					57
*12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					57
01	DELQ PR	2401	-0-	2401	2401	2401	2			Y	-0-					57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2401					Y	NO RPT					57

VICE, JOHN C.				WELL #: 2052 A		RRCID -> 211814	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13710	PERF.11314	- 13513						
09	960 N	385	-0-	-575	-0-	385	2			Y	-0-					56
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					56
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	501	2	14	9	Y	13					69
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					69
01	DELQ PR	729	-0-	729	729	710	2	19	9	Y	17					86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	729					Y	NO RPT					86

WALSER				WELL #: 1230		RRCID -> 211815	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11034	- 11396						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER				WELL #: 3030		RRCID -> 211816	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11048	- 12796						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER				WELL #: 4029		RRCID -> 211817	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 13056	PERF.11095	- 12868						
09	1920 X	1059	-0-	-861	-0-	1028	2	31	9	Y	28	99	1			37
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					37
11	1680 X	443	-0-	-1237	-0-	443	2			Y	-0-					37
*12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2			Y	-0-					37
01	DELQ PR	948	-0-	948	948	948	2			Y	-0-					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	948					Y	NO RPT					37

WALSER				WELL #: 4030		RRCID -> 211818	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10804	- 12663						
09	2070 N	1801	-0-	-269	-0-	1801	2			Y	-0-					165
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					165
*11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					165
*12	1860 N	1206	-0-	-654	-0-	1206	2			Y	-0-					165
01	DELQ PR	942	-0-	942	942	942	2			Y	-0-					165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	942					Y	NO RPT					165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726	
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
09	1050 N	560	-0-	-490	-0-	560	2		Y	-0-			101
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			101
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			101
*12	589 N	443	-0-	-146	-0-	443	2		Y	-0-			101
01	DELQ PR	353	-0-	353		353	2		Y	-0-			101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		353			Y	NO RPT			101

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849	
09	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1603	2		Y	-0-			100
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			100
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			100
*12	1643 N	1124	-0-	-519	-0-	1124	2		Y	-0-			100
01	DELQ PR	675	-0-	675		675	2		Y	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		675			Y	NO RPT			100

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312	
09	870 N	444	-0-	-426	-0-	438	2	6 9	Y	5			116
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			116
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13 9	Y	12			128
*12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			128
*01	DELQ PR	616	-0-	616		616	2	21 9	Y	19	18 1		129
02	420 X	NO RPT	-0-	-420		196			Y	NO RPT			129

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
09	870 N	366	-0-	-504	-0-	366	2		Y	-0-			218
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			218
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			218
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			218
01	DELQ PR	1300	-0-	1300		1300	2	7 9	Y	6	165 1		59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1300			Y	NO RPT			59

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652	
09	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1432	2		Y	-0-			162
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				Y	NO RPT			162
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		Y	-0-			162
*12	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2		Y	-0-			162
01	DELQ PR	1085	-0-	1085		1085	2		Y	-0-			162
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		1085			Y	NO RPT			162

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		145			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		145			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		145			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID -> 212659		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746		
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
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-	66
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	66
*11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-	66
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-	66
01	DELQ PR	1289	-0-	1289	1289	1289 2		Y	-0-	66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1289			Y	NO RPT	66

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID -> 212729		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-	57
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	57
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-	57
*12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		Y	-0-	57
01	DELQ PR	353	-0-	353	353	353 2		Y	-0-	57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	353			Y	NO RPT	57

HELTON		WELL #: 2060		RRCID -> 212797		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID -> 212836		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARKER		WELL #: 1353		RRCID -> 212993		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309		
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-	40
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	40
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		Y	-0-	40
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		Y	-0-	40
01	DELQ PR	526	-0-	526	526	526 2		Y	-0-	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	526			Y	NO RPT	9

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID -> 213138		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID -> 213202		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 - 13335				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416				
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2687	2	17	9	Y	15	187	1	70
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			70
11	2670	X	2091	-0-	-579	-0-	2091	2			Y	-0-			75
*12	2790	N	1935	-0-	-855	-0-	1935	2			Y	-0-			75
01	DELQ	PR	1825	-0-	1825	-0-	1825	2			Y	-0-			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1825				Y	NO RPT			75

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744				
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			31
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394				
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-			35
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			35
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			35
*12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-			35
01	DELQ	PR	394	-0-	394	-0-	394	2			Y	-0-			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	394				Y	NO RPT			35

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329				
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-			-0-
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
01	DELQ	PR	1752	-0-	1752	-0-	1752	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1752				Y	NO RPT			-0-

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 - 13498			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			55
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 - 13350			
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	209	2	36	9	Y	33			126
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			126
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2		2	9	Y	2		40
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			40
01	DELQ PR	191	-0-	191	-0-	191	2			Y	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191				Y	NO RPT			40

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 - 12866			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 - 12747			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361 - 13688			
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1243	2	116	9	Y	105			249
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			249
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			257
*12	1395 N	686	-0-	-709	-0-	686	2			Y	-0-			257
01	DELQ PR	837	-0-	837	-0-	837	2	56	9	Y	51	195	1	113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	837				Y	NO RPT			113

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 - 14215			
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			N	-0-			134
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			134
*11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			134
*12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-			134
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HELTON		WELL #: 1160		RRCID -> 215012		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 6051		RRCID -> 215065		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 3051		RRCID -> 215357		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1459		RRCID -> 215688		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON		WELL #: 1460		RRCID -> 215694		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 11659								
09	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					70
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					70
*12	1178 N	828	-0-	-350	-0-	828	2			N	-0-					70
01	DELQ PR	742	-0-	742	-0-	742	2			N	-0-					70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	742				N	NO RPT					70

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 8048A		RRCID -> 215717		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640								
09	2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2			Y	-0-					113
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					113
*11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	2	23	9	Y	21	184	1			28
*12	1550 N	1423	-0-	-127	-0-	1423	2			Y	-0-					28
01	DELQ PR	1405	-0-	1405	-0-	1405	2			Y	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1405				Y	NO RPT					28

BARKER		WELL #: 1753		RRCID -> 215718		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285								
09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2792	2	30	9	Y	27					165
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					165
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	Y	79	194	1			74
*12	2759 N	1144	-0-	-1615	-0-	1144	2			Y	-0-					74
01	DELQ PR	1232	-0-	1232	-0-	1232	2	22	9	Y	20					94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1232				Y	NO RPT					94

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574 - 13624
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927 - 12645
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	1
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974 - 12743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330 - 13361
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808 - 11155
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			34
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			34
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	7	33
*12	1209 N	946	-0-	-263	-0-	946	2	N	-0-			33
01	DELQ PR	914	-0-	914	-0-	914	2	N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	914		N	NO RPT			33

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308 - 13579
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021 - 12732
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	-	13253
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
09		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2348	2	109	9	N	99		188
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		188
*11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1545	2		8	9	N	7	66
*12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2				N	-0-	66
01	DELQ	PR	911	-0-	911	-0-	911	2				N	-0-	66
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	-	13251
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	-	12409
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	-	13223
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		185
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		185
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		185
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		185
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		185
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		185

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	-	13461
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	Y	19		47
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		48
*12		1271 X	9	-0-	-1262	-0-	8	2	1	9	Y	1	48 1	1
*01	DELQ	PR	8	-0-	8	-0-	6	2	2	9	Y	2		3
02		1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT		3

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-	12603
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-	13618
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A		RRCID ->		219018		COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233	
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4985	2	65	9	Y	70
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	70
*11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4882	2	70	9	Y	46
*12	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	3137	2	46	9	Y	31
*01	DELQ PR	3365	-0-	3365	3365	3311	2	54	9	Y	25
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	25

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A		RRCID ->		219019		COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HELTON		WELL #:		1260		RRCID ->		219021		COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A		RRCID ->		219027		COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A		RRCID ->		219079		COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A		RRCID ->		219082		COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	30

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A		RRCID ->		219083		COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		1230 N	767	-0-	-463	-0-	767	2	Y	-0-		46
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		46
*11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	47		93
*12		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	Y	-0-		93
01	DELQ	PR	1023	-0-	1023	-0-	1023	2	Y	-0-		93
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1023		Y	NO RPT		93

BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353												
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3105	2	Y	53		142
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		142
*11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3792	2	Y	7		192
*12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2	Y	-0-		192
*01	DELQ	PR	3434	-0-	3434	-0-	3434	2	Y	-0-		192
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	494		Y	NO RPT		192

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502												
09		14B2 EXT	130	-0-	130	-0-	227	130	2	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	227		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	227		Y	-0-		-0-
*12		227 N	-0-	-0-	-227	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129		Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320 - 13337
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	AMT CODE	AMT CODE		
09		4907 X	4907	-0-	-0-	4907 2				203	
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689				NO RPT	203	
11		3570 X	1981	-0-	-1589	1981 2				203	
*12		5301 X	1930	-0-	-3371	1930 2				203	
*01	DELQ	PR	1636	-0-	1636	1633 2	3 9	Y	3	157 1	49
02		4592 X	NO RPT	-0-	-4592			Y	NO RPT		49

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288 - 13299
09		390 N	-0-	-0-	-390			Y	-0-		13
10		403 N	NO RPT	-0-	-403			Y	NO RPT		13
*11		972 N	972	-0-	-0-	917 2	55 9	Y	50		72
*12		1891 N	1891	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-		72
01	DELQ	PR	2001	-0-	2001	2001 2		Y	-0-		72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2001		Y	NO RPT		72

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898 - 12439
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298 - 13331
09		3104 X	3104	-0-	-0-	3047 2	57 9	Y	52		187
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294			Y	NO RPT		187
11		2220 X	1990	-0-	-230	1959 2	31 9	Y	28		48
*12		2418 X	1730	-0-	-688	1730 2		Y	-0-		48
*01	DELQ	PR	1958	-0-	1958	1741 2	217 9	Y	197	192 1	53
02		2184 X	NO RPT	-0-	-2184			Y	NO RPT		53

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010 - 12581
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976 - 12811
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410 - 13477
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111 - 12795
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337 - 13323
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-	38
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-			Y	NO RPT	38
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	946	2	9	9	Y	8
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-	46
01	DELQ PR	966	-0-	966	966	963	2	3	9	Y	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	966	-0-			Y	NO RPT	49

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935 - 12680
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330 - 13330
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DELQ PR	1136	-0-	1136	1136	1136	2		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1136	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310 - 13292
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2		Y	-0-	40
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-	40
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-	40
01	DELQ PR	392	-0-	392	392	392	2		Y	-0-	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	392	-0-			Y	NO RPT	40

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015 - 12683
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114 - 12973
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147 - 12704				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263 - 13607				
09	1080 N	875	-0-	-205	-0-	853	2	22	9	Y	20				50
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT				50
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	2		2	Y	2				58
*12	899 N	817	-0-	-82	-0-	780	2		37	Y	34	65	1		27
01	DELQ PR	692	-0-	692	-0-	692	2		29	Y	26				53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	692				Y	NO RPT				53

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117 - 12849				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345 - 13351				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996 - 12657				
09	1770 N	1335	-0-	-435	-0-	1335	2			Y	-0-				27
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT				27
*11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-				27
*12	3100 N	3532	-0-	432	-0-	432	2			Y	-0-				27
01	DELQ PR	3076	-0-	3076	-0-	3508	2			Y	-0-				27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3508				Y	NO RPT				27

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254 - 13305				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 - 13273				
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				63
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				63
*11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7				70
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-				70
01	DELQ PR	1238	-0-	1238	-0-	1238	2			Y	-0-				70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1238				Y	NO RPT				70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	103 2	14 9	Y	Y	13	85
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	N	NO RPT	85
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	702 2	3 9	Y	Y	3	27
*12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	Y	-0-	27
01	DELQ PR	297	-0-	297	297	297 2		Y	Y	-0-	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT	27

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT	-0-

JOHN C. WISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533											
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	Y	-0-	41
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	N	NO RPT	41
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	Y	-0-	41
*12	620 N	159	-0-	-461	-0-	159 2		Y	Y	-0-	41
01	DELQ PR	273	-0-	273	273	273 2		Y	Y	-0-	41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	273			Y	N	NO RPT	41

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311											
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	Y	-0-	36
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	N	NO RPT	36
*11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2303 2	6 9	Y	Y	5	41
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		Y	Y	-0-	41
01	DELQ PR	1895	-0-	1895	1895	1889 2	6 9	Y	Y	5	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1895			Y	N	NO RPT	46

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	12
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	12
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	12
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT	12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER		WELL #: 1153A		RRCID -> 228338		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295								
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					15
10	465 N	NO RPT	-0-	-0-	-465					Y	NO RPT					15
*11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					15
*12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					15
01	DELQ PR	1247	-0-	-0-	1247	1247	2			Y	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1247				Y	NO RPT					15

DIXON, IRENE		WELL #: 1548		RRCID -> 228344		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514								
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					68
10	403 N	NO RPT	-0-	-0-	-403					Y	NO RPT					68
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					68
*12	527 N	490	-0-	-0-	-37	490	2			Y	-0-					68
01	DELQ PR	740	-0-	-0-	740	740	2			Y	-0-					68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	740				Y	NO RPT					68

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297								
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1150 2	10 9	Y	9		117
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		117
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1696 2	12 9	Y	11		128
*12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1155 2	70 9	Y	64	106 1	86
*01	DELQ PR	1407	-0-	1407	1407	1407 2		Y	-0-		86
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	315			Y	NO RPT		86

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471			
09	720 N	316	-0-	-404	-0-	316 2		Y	-0-		1
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		1
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		1
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1267 2	40 9	Y	36		37
01	DELQ PR	670	-0-	670	670	650 2	20 9	Y	18	29 1	26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	670			Y	NO RPT		26

IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811			
09	810 N	600	-0-	-210	-0-	600 2		Y	-0-		135
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		135
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	521 2	17 9	Y	15	122 1	28
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		Y	-0-		28
01	DELQ PR	754	-0-	754	754	754 2		Y	-0-		28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	754			Y	NO RPT		28

PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77

HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466			
09	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1105 2		Y	-0-	75 1	13
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		13
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		13
*12	1147 N	105	-0-	-1042	-0-	105 2		Y	-0-		13
01	DELQ PR	342	-0-	342	342	342 2		Y	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT		13

MEEK		WELL #: 5045		RRCID -> 230401		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238			
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		36
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		36
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		36
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		36
01	DELQ PR	588	-0-	588	588	588 2		N	-0-		36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	588			N	NO RPT		36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667			
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812			
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	54	2	4	9	Y	4			103
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			38
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334			
09	1230	N	827	-0-	-403	-0-	827	2			N	-0-			95
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			95
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10			108
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	84	1	32
01	DELQ	PR	681	-0-	681	-0-	681	2			N	-0-			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	681				N	NO RPT			32

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357			
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			170
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			170
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1	141	1	30
*12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			30
01	DELQ	PR	408	-0-	408	-0-	408	2	6	9	N	5			35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408				N	NO RPT			35

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377			
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	N	8			90
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			90
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	N	16			113
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	2	4	9	N	4			117
01	DELQ	PR	1067	-0-	1067	-0-	1056	2	11	9	N	10			127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1067				N	NO RPT			127

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11124 - 12990			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #: 1360A		RRCID -> 231056		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11228 - 13098					
09		900 N	487	-0-	-413	-0-	463	2	24	9	Y	22			58
10		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			58
*11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2		2	9	Y	2		66
*12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1333	2	40	9	Y	36	73	1	29
01		DELQ PR	743	-0-	743	743	715	2	28	9	Y	25			54
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	743					Y	NO RPT			54

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1451A		RRCID -> 231664		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11488 - 13540					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	2
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 232199		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11035 - 12314					
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			133
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			133
*11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			133
*12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			133
01		DELQ PR	266	-0-	266	266	263	2	3	9	N	3	93	1	43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	266					N	NO RPT			43

HELTON		WELL #: 1560A		RRCID -> 232581		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 13640		PERF.10684 - 10880					
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11202 - 12992					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

WALSER		WELL #: 730		RRCID -> 233378		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10829 - 12837					
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			33
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			33
*11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			33
*12		403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2			Y	-0-			33
01		DELQ PR	366	-0-	366	366	366	2			Y	-0-			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	366					Y	NO RPT			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-		677	2	8	9	N	74
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	74
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-		516	2	116	9	N	179
*12		713 N	349	-0-	-364	-0-		349	2			N	179
01	DELQ	PR	588	-0-	588	588		588	2			N	179
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	588						N	179

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513													
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-		666	2	19	9	Y	57
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	57
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-		520	2	21	9	Y	97
*12		713 X	421	-0-	-292	-0-		421	2			Y	97
*01	DELQ	PR	121	-0-	121	121		121	2			Y	97
02		644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-						Y	97

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	160
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	160
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	160
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	160
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	160
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363													
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-		2614	2	84	9	N	33
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	33
*11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2557	2	87	9	N	145
*12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2525	2	30	9	N	26
01	DELQ	PR	2754	-0-	2754	2754		2648	2	106	9	N	122
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2754						N	122

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276													
09		240 N	223	-0-	-17	-0-		223	2			Y	18
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	18
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	2			Y	18
*12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	18
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	18

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498													
09		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	2			N	125
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-						N	125
*11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1954	2	4	9	N	129
*12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	2			N	129
01	DELQ	PR	1907	-0-	1907	1907		1907	2			N	129
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1907						N	129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004 -	12691				
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28	

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342 -	13346				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-			-0-	
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-	
01	DELQ PR	1214	-0-	1214	1214	1214	1214	2			Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1214	1214					Y	NO RPT			-0-	

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254 -	13569				
09	1260 N	766	-0-	-494	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			85	
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	NO RPT			85	
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			85	
*12	806 N	295	-0-	-511	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			85	
01	DELQ PR	73	-0-	73	73	73	73	2			Y	-0-			85	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	73	73					Y	NO RPT			85	

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463 -	13587				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262 -	13272				
09	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			100	
10	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT			100	
*11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2	23	9	N	21			121	
*12	1364 N	913	-0-	-451	-0-	-0-	913	2			N	-0-			121	
01	DELQ PR	1110	-0-	1110	1110	1110	1110	2			N	-0-			121	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1110	1110					N	NO RPT			121	

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280 -	13509				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT			113	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			113	

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437 -	12504				
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	253	9	N	230			259	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT			259	
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	22	9	N	20			128	
*12	682 N	651	-0-	-31	-0-	-0-	629	2	22	9	N	20			148	
01	DELQ PR	549	-0-	549	549	549	531	2	18	9	N	16			164	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549	549					N	NO RPT			164	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			65
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			192
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			192
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			205
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

09	2700 X	2449	-0-	-251	-0-	2441	2	8	9	N	7	127
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			127
11	2640 X	2226	-0-	-414	-0-	2222	2	4	9	N	4	48
*12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-	48
*01	DELQ PR	2579	-0-	2579	-0-	2579	2	22	9	N	20	68
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-	283				N	NO RPT	68

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	744	2	121	9	N	110	143
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			143
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	759	2	51	9	N	46	69
*12	899 N	803	-0-	-96	-0-	797	2	6	9	N	5	74
01	DELQ PR	801	-0-	801	-0-	801	2			N	-0-	74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	801				N	NO RPT	74

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			77
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			77
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			77
*12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			77
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435															
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	928	2	23	9	Y	21			143
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			143
*11	3000	N	3268	-0-	268	268	3195	2	73	9	Y	66			209
*12	1748	X	1480	-0-	-268	-0-	1467	2	13	9	Y	12	176	1	45
*01	DELQ	PR	1083	-0-	1083	1083	1079	2	4	9	Y	4			49
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-	187				Y	NO RPT			49

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			123
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			123
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			130
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	78	1	64
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			64

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820															
09	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1764	2	2	9	N	2	118	1	47
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			47
*11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1944	2	19	9	N	17			67
*12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			67
01	DELQ	PR	1992	-0-	1992	1992	1983	2	9	9	N	8			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1992				N	NO RPT			75

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373															
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3			11
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			11
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1674	2	7	9	Y	6			17
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-	14	1	3
01	DELQ	PR	230	-0-	230	230	229	2	1	9	Y	1			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	230				Y	NO RPT			4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		1050 N	996	-0-	-54	-0-	994	2	2	9	N	2			105
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			105
*11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	2	10	9	N	9			114
*12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1072	2	8	9	N	7			121
01	DELQ	PR	996	-0-	996	996	994	2	2	9	N	2			123
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291															
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1			59
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1			60
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			60
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3			63
*01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	392	2	12	9	N	11			74
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000															
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	776	2	34	9	Y	31	94	1	40
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			40
*11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-			40
*12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-			40
01	DELQ	PR	525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-			40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	525				Y	NO RPT			40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993															
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			130
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	75	1	56
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314															
09		990 N	897	-0-	-93	-0-	896	2	1	9	N	1			221
10		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			221
11		1080 N	760	-0-	-320	-0-	760	2			N	-0-			221
*12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1			222
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1			223
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1488 2	57 9	N	52	193 1	110	
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1350 2	59 9	N	54		164	
*11		3000 N	10110	-0-	7110	7110	9540 2	570 9	N	518	383 1	299	
*12		3100 N	5429	-0-	2329	9439	5179 2	250 9	N	227	191 1	335	
*01		3100 N	1559	-0-	-1541	7898	1470 2	89 9	N	81	190 1	226	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7898			N	NO RPT		226	

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	718 2	11 9	N	10		38	
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	619 2	3 9	N	3		41	
*11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	763 2	18 9	N	16	66 1	39	
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	733 2	41 9	N	37	20 1	56	
*01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		56	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008										TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008										TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352
09		300 N	194	-0-	-106	-0-	182 2	12 9	Y	11		110	
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		110	
*11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	Y	2		112	
*12		186 N	158	-0-	-28	-0-	146 2	12 9	Y	11	93 1	30	
01	DELQ	PR	337	-0-	337	337	337 2		Y	-0-		30	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	337			Y	NO RPT		30	

CROWNCOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746
09		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1962 2	6 9	Y	5		83	
10		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		83	
*11		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1622 2	7 9	Y	6		31	
*12		1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1751 2	11 9	Y	10		41	
01	DELQ	PR	2018	-0-	2018	2018	2014 2	4 9	Y	4		45	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2018			Y	NO RPT		45	

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008										TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500
09		2010 N	1401	-0-	-609	-0-	1401 2		N	-0-		93	
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		93	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
*12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		93	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525															
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1717	2	21	9	N	19			71
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			71
*11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1712	2	57	9	N	52			142
*12	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1561	2	43	9	N	39	148	1	33
01	DELQ PR		1683	-0-	1683	1683	1643	2	40	9	N	36			69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1683					N	NO RPT			69

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914															
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			192
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			192
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1028	2	34	9	N	31			223
*12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-			223
01	DELQ PR		1127	-0-	1127	1127	1108	2	19	9	N	17	192	1	48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1127					N	NO RPT			48

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772															
09	4080	X	3709	-0-	-371	-0-	3694	2	15	9	N	14			177
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			177
11	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	3998	2	7	9	N	6			33
*12	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3753	2	21	9	N	19			52
*01	DELQ PR		3811	-0-	3811	3811	3800	2	11	9	N	10			62
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	339					N	NO RPT			62

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889															
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-			87
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			87
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9			102
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6			108
01	DELQ PR		582	-0-	582	582	571	2	11	9	N	10			118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT			118

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905															
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1257	2	9	9	N	8	160	1	23
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			23
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1269	2	43	9	N	39			62
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	2	18	9	N	16			78
01	DELQ PR		1324	-0-	1324	1324	1311	2	13	9	N	12			90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1324					N	NO RPT			90

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026															
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1290	2	6	9	N	5			245
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			245
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	N	17			262
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			262
01	DELQ PR		1573	-0-	1573	1573	1487	2	86	9	N	78	197	1	143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1573					N	NO RPT			143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1230 N		1167	-0-	-63	-0-	1147	2	20	9	N	18		225	1	100
10		1147 N	NO RPT		-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				100
*11		1507 N		1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17				117
*12		1350 N		1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				117
01	DELQ	PR		1347	-0-	1347	-0-	1347	2	7	9	N	6		83	1	40
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242																	
09		2490 N		1665	-0-	-825	-0-	1646	2	19	9	N	17				223
10		2139 N	NO RPT		-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				223
11		0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
*12		1736 N			-0-	-1736	-0-					N	-0-				223
01	DELQ	PR			-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				223

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224																	
09		750 N		668	-0-	-82	-0-	665	2	3	9	N	3				88
10		654 N		654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				88
11		750 N		530	-0-	-220	-0-	530	2			N	-0-				88
*12		691 N		691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	N	3				91
*01		578 N		578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				91
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582																	
09		374 N		374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-				187
10		527 N	NO RPT		-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				187
*11		303 N		303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				187
*12		372 N		199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-				187
01	DELQ	PR		416	-0-	416	-0-	416	2	2	9	Y	2		97	1	92
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	416				Y	NO RPT				92

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948																	
09		1410 N		998	-0-	-412	-0-	991	2	7	9	N	6		109	1	30
10		1488 N	NO RPT		-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				30
*11		995 N		995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3				33
*12		1528 N		1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17				50
01	DELQ	PR		1440	-0-	1440	-0-	1440	2	13	9	N	12				62
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	1440				N	NO RPT				62

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143																	
09		3000 N		3183	-0-	183	-0-	353	2	21	9	N	19				125
10		961 N	NO RPT		-0-	-961	-0-					N	NO RPT				125
*11		2193 N		2193	-0-	-0-	-0-	2162	2	31	9	N	28				168
*12		2215 X		2215	-0-	-0-	-0-	2204	2	11	9	N	10		143	1	35
*01	DELQ	PR		2344	-0-	2344	-0-	2344	2	29	9	N	26				61
02		868 X	NO RPT		-0-	-868	-0-	1476				N	NO RPT				61

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759																	
09		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2640 X	923	-0-	-1717	-0-	923 2		N	-0-			93
10		1612 X	1325	-0-	-287	-0-	1125 2	200 9	N	182			275
11		1380 X	1045	-0-	-335	-0-	1043 2	2 9	N	2	190 1		87
*12		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1032 2	10 9	N	9			96
01		961 X	948	-0-	-13	-0-	945 2	3 9	N	3			99
02		1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-			N	NO RPT			99

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865	
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877 2	2 9	N	2			115
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			115
*11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1740 2	72 9	N	65			180
*12		1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709 2		N	-0-			180
01	DELQ PR		1548	-0-	1548	-0-	1540 2	8 9	N	7			187
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880	
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	532 2	28 9	N	25			127
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			127
*11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	740 2	22 9	N	20	130 1		25
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	N	2			27
01	DELQ PR		622	-0-	622	-0-	622	3 9	N	3			30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	622		N	NO RPT			30

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511	
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1624 2	17 9	N	15			147
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540 2	6 9	N	5			152
*11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1497 2	11 9	N	10			162
*12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1613 2	24 9	N	22	144 1		40
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1429 2	24 9	N	22			62
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294	
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	896 2	7 9	N	6			53
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			53
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			60
*12		868 N	865	-0-	-3	-0-	857 2	8 9	N	7			67
01	DELQ PR		891	-0-	891	-0-	891	17 9	N	15			82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	891		N	NO RPT			82

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998	
09		3401 X	2979	-0-	-422	-0-	2932 2	47 9	N	43			83
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			83
11		2220 X	1958	-0-	-262	-0-	1944 2	14 9	N	13			110
*12		2294 X	1759	-0-	-535	-0-	1758 2	1 9	N	1			111
*01	DELQ PR		2071	-0-	2071	-0-	2067 2	4 9	N	4	90 1		25
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-			N	NO RPT			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048												
M	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

09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1928	2	26	9	N	24	77
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	77
*11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2002	2	25	9	N	23	105
*12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	2	13	9	N	12	117
01	DELQ PR	1874	-0-	1874	1874	1862	2	12	9	N	11	128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137												
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	32	1	1304	2	N	7	45
						8	9					
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	N	8	53
						9	9					
11	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	1176	2	4	9	N	4	57
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	57
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470												
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078												
09	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-	73
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	73
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	73
*12	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-	73
01	DELQ PR	952	-0-	952	952	952	2			N	-0-	73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	952					N	NO RPT	73

RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784												
09	2130 N	2125	-0-	-5	-0-	2107	2	18	9	N	16	223
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	223
*11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2071	2	48	9	N	44	92
*12	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2145	2	29	9	N	26	67
01	DELQ PR	2054	-0-	2054	2054	2034	2	20	9	N	18	85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2054					N	NO RPT	85

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490												
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	182
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	182
*11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7	9	N	6	153
*12	1891 N	1470	-0-	-421	-0-	1470	2			N	-0-	153
01	DELQ PR	1599	-0-	1599	1599	1569	2	30	9	N	27	180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1599					N	NO RPT	180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1461	2	13	9	N	12		195
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		195
*11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1737	2	33	9	N	30		70
*12		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1415	2	42	9	N	38		108
01	DELQ	PR	1558	-0-	1558	1558	1545	2	13	9	N	12		120
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1558					N	NO RPT		120

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249														
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	N	9		149
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		149
*11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		152
*12		837 N	724	-0-	-113	-0-	722	2	2	9	N	2		154
01	DELQ	PR	642	-0-	642	642	642	2			N	-0-		154
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	642					N	NO RPT		154

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755														
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22		108
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		108
*11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5		113
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-		113
01	DELQ	PR	1263	-0-	1263	1263	1263	2			N	-0-		113
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1263					N	NO RPT		113

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724														
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1036	2	22	9	N	20	82 1	46
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		46
*11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6		55
*12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15		70
01	DELQ	PR	1276	-0-	1276	1276	1252	2	24	9	N	22		92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1276					N	NO RPT		92

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012														
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	92 1	26
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		26
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		26
*12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-		26
01	DELQ	PR	749	-0-	749	749	749	2			N	-0-		26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	749					N	NO RPT		26

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599														
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	719	2	15	9	N	14		169
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7		176
11		780 N	759	-0-	-21	-0-	717	2	42	9	N	38	170 1	44
*12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6		50
*01		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		67

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012										TOTAL DEPTH 12985	PERF.10982	- 12879	
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		505 N	505	-0-	-0-	-0-	476 2	29 9	N	26			145
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			145
*11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	486 2	14 9	N	13			152
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	589 2	20 9	N	18			170
01	DELQ	PR	575	-0-	575	575	557 2	18 9	N	16			186
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	575			N	NO RPT			186

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11587	- 13627	
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2122 2	32 9	N	29			168
10		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			168
*11		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1814 2	31 9	N	28			231
*12		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1409 2	7 9	N	6	187 1		50
01	DELQ	PR	1801	-0-	1801	1801	1801 2		N	-0-			50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1801			N	NO RPT			50

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008										TOTAL DEPTH 13760	PERF.11564	- 13457	
09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-	194 1		33
10		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			33
*11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1994 2	19 9	N	17			55
*12		2015 N	1779	-0-	-236	-0-	1762 2	17 9	N	15			70
01	DELQ	PR	1983	-0-	1983	1983	1983 2		N	-0-			70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1983			N	NO RPT			70

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009										TOTAL DEPTH 13060	PERF.10888	- 12574	
09		540 N	433	-0-	-107	-0-	433 2		Y	-0-			43
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			43
*11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			43
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			43
01	DELQ	PR	450	-0-	450	450	450 2		Y	-0-			43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	450			Y	NO RPT			43

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11064	- 12789	
09		1080 N	900	-0-	-180	-0-	894 2	6 9	N	5			100
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			100
*11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 2	2 9	N	2			102
*12		930 N	785	-0-	-145	-0-	785 2		N	-0-			102
01	DELQ	PR	724	-0-	724	724	724 2		N	-0-			102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	724			N	NO RPT			102

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH 13239	PERF.11016	- 12775	
09		1170 N	984	-0-	-186	-0-	978 2	6 9	N	5			92
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			92
*11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			102
*12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			102
01	DELQ	PR	939	-0-	939	939	939 2		N	-0-			102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	939			N	NO RPT			102

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008										TOTAL DEPTH 13651	PERF.11361	- 13521	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604										
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
09	1590 N	1220	-0-	-370	-0-	1220	2			65
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					65
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			65
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			65
01	DELQ PR	1515	-0-	1515	1515	1515	2		38 1	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055										
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			124
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4 9		128
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	941	2	18 9		39
*12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41 9		56
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					56

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175										
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	30	1	1213 2		60
						3	9			
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1249 2		63
						3	9			
11	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	1100	2	3 9		67
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			67
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9 9		75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					75

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223										
09	2550 X	2512	-0-	-38	-0-	61	1	2450 2		41
						1	9		192 1	
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	87	1	3858 2		41
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			41
*12	2108 X	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			41
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1786	2	40 9		77
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					77

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					149

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107										
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			44
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			44
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			43
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			43
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11109 -	13251
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1290 N	1249	-0-	-41	-0-		1230 2	19 9	N		17	78
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1732 2	7 9	N		6	84
*11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1340 2	19 9	N		17	101
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1519 2	18 9	N		16	117
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1346 2	30 9	N		27	144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	144

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013 -	12982
09	510 N	482	-0-	-28	-0-		482 2		N		-0-	67
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N		NO RPT	67
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2		N		-0-	67
*12	496 N	404	-0-	-92	-0-		404 2		N		-0-	67
01	DELQ PR	403	-0-	403	403		403 2		N		-0-	67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	403				N		NO RPT	67

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008 -	13002
09	870 N	653	-0-	-217	-0-		653 2		N		-0-	112
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N		NO RPT	112
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2		N		-0-	112
*12	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2		N		-0-	112
01	DELQ PR	695	-0-	695	695		677 2	18 9	N		16	128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	695				N		NO RPT	128

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 -	12921
09	690 N	542	-0-	-148	-0-		542 2		N		-0-	82
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N		NO RPT	82
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-		598 2	14 9	N		13	115
*12	558 N	556	-0-	-2	-0-		556 2		N		-0-	115
01	DELQ PR	740	-0-	740	740		660 2	80 9	N		73	188
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	740				N		NO RPT	188

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 -	12315
09	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408				N		NO RPT	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408				N		-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408				N		NO RPT	-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009 -	12833
09	2760 X	1831	-0-	-929	-0-		1825 2	6 9	Y		5	83
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				Y		NO RPT	83
11	2760 X	1685	-0-	-1075	-0-		1677 2	8 9	Y		7	29
*12	1829 N	1700	-0-	-129	-0-		1691 2	9 9	Y		8	37
01	DELQ PR	1833	-0-	1833	1833		1827 2	6 9	Y		5	42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1833				Y		NO RPT	42

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 -	13015
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-		564 2	47 9	N		43	153
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N		NO RPT	153
*11	814 N	814	-0-	-0-	-0-		810 2	4 9	N		4	157
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N		-0-	157
01	DELQ PR	868	-0-	868	868		868 2		N		-0-	157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	868				N		NO RPT	157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 8025		RRCID -> 252857	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168	- 12540					
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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 13320			PERF.10998 - 13244			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
*12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				48
*01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2582	2	35	9	N	32				80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13390			PERF.10948 - 13166			
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19				123
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7				130
*11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1375	2	22	9	N	20				150
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16	139	1		27
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1				28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 13350			PERF.10910 - 13161			
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2358	2	22	9	N	20				80
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	2	11	9	N	10				90
11	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	2210	2	12	9	N	11				101
*12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2271	2	47	9	N	43				144
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2315	2	4	9	N	4				148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				148

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13335			PERF.10962 - 13251			
09	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2450	2	14	9	N	13				175
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	12				187
*11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	N	25	168	1		44
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2523	2	34	9	N	31				75
*01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-				75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				75

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 13457			PERF.11151 - 13272			
09	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1014	2	9	9	N	8				134
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1047	2	2	9	N	2				136
*11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5				141
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13				154
*01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7				161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				161

JOHNSON, LA		WELL #: 1059A		RRCID -> 253517		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13600			PERF.11239 - 13296			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID -> 254304		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11190 - 13338					
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
09	429	N	429	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2				52
10	364	N	364	-0-	-0-	364	2			N	-0-				52
11	330	N	259	-0-	-71	251	2	8	9	N	7				59
*12	169	N	169	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2				61
*01	378	N	378	-0-	-0-	366	2	12	9	N	11				72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				72

HOOVER 50		WELL #: 4		RRCID -> 254305		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10308 - 12560					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				13

HOSTUTLER		WELL #: 5055		RRCID -> 254545		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10308 - 12518					
09	1335	N	1335	-0-	-0-	1298	2	37	9	N	34	191	1		41
10	1422	N	1422	-0-	-0-	1394	2	28	9	N	25				66
11	1410	N	1350	-0-	-60	1311	2	39	9	N	35				101
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	1352	2	51	9	N	46				147
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	1327	2	37	9	N	34	51	1		130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				130

FILLINGIM		WELL #: 1409		RRCID -> 255198		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11018 - 13206					
09	1440	N	1231	-0-	-209	1214	2	17	9	N	15				80
10	1203	N	1203	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7				87
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	1304	2	23	9	N	21				108
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	1243	2	12	9	N	11	48	1		71
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17				88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				88

HUFF		WELL #: 3001		RRCID -> 258038		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 13604		PERF.11037 - 13472					
09	1338	N	1338	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13				88
10	790	N	790	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10	41	1		57
11	1200	N	1103	-0-	-97	1093	2	10	9	N	9				66
*12	821	N	821	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24				90
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	1504	2	13	9	N	12				102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				102

SANDERS 43		WELL #: 5		RRCID -> 258039		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 12953		PERF.10839 - 12865					
09	1374	N	1374	-0-	-0-	1346	2	28	9	N	25				72
10	1231	N	1231	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				72
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	1087	2	36	9	N	33				105
*12	1091	N	1091	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10				115
*01	1141	N	1141	-0-	-0-	1119	2	22	9	N	20				135
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				135

BEGERT 38		WELL #: 2		RRCID -> 258040		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 13495		PERF.11224 - 13396					
09	776	N	776	-0-	-0-	756	2	20	9	N	18				127
10	789	N	789	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15				142
11	720	N	659	-0-	-61	646	2	13	9	N	12				154
*12	561	N	561	-0-	-0-	559	2	2	9	N	2				156
*01	554	N	554	-0-	-0-	550	2	4	9	N	4	82	1		78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201 -	12863
M	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
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		177
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		178
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	183 1	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980 -	13224
09	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1496	2	14 9	N	13		92
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6 9	N	5		97
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1548	2	22 9	N	20		117
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1560	2	12 9	N	11	107 1	21
*01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20 9	N	18		39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163 -	12566
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364 -	13570
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17 9	N	15		184
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1236	2	7 9	N	6	153 1	37
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1124	2	10 9	N	9		46
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12 9	N	11		57
*01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1303	2	51 9	N	46		103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980 -	13034
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	66 1	39
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37	20 1	56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153 -	12637
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8 9	N	7		178
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1902	2	9 9	N	8	145 1	41
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	976	2	2 9	N	2		43
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	2	4 9	N	4		47
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1064	2	20 9	N	18		65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341 -	12954
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1471	2	25 9	N	23	67 1	120
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4 9	N	4		124
*11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1684	2	88 9	N	80	133 1	71
*12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	2	35 9	N	32		103
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6 9	N	5		108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517			
09	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1548	2	32	9	N	29			71
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	N	15			86
11	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	1518	2	23	9	N	21			107
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35			142
*01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1561	2	21	9	N	19	132	1	29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529			
09	7800	X	6719	-0-	-1081	-0-	6579	2	140	9	N	127	189	1	209
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			209
11	7800	X	7303	-0-	-497	-0-	7212	2	91	9	N	83	191	1	178
*12	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6837	2	95	9	N	86			264
*01	DELQ	PR	6943	-0-	6943	6943	6855	2	88	9	N	80	184	1	160
02	6272	X	NO RPT	-0-	-6272	671					N	NO RPT			160

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819			
09	6450	X	5883	-0-	-567	-0-	5803	2	80	9	N	73			109
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			109
11	6450	X	5344	-0-	-1106	-0-	5228	2	116	9	N	105	189	1	84
*12	6355	X	5321	-0-	-1034	-0-	5227	2	94	9	N	85	95	1	74
*01	DELQ	PR	5253	-0-	5253	5253	5128	2	125	9	N	114	112	1	76
02	5488	X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT			76

RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315			
09	4950	X	4422	-0-	-528	-0-	4420	2	2	9	N	2			52
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			52
11	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4785	2	99	9	N	90			145
*12	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4910	2	59	9	N	54			199
*01	DELQ	PR	4777	-0-	4777	4777	4763	2	14	9	N	13	184	1	28
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	661					N	NO RPT			28

HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646			
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	518	2	2	9	N	2			254
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			254
11	540	N	480	-0-	-60	-0-	467	2	13	9	N	12	174	1	92
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			92
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	N	38			130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1590 N		1111	-0-	-479	-0-	1087 2	24 9	N	22		218
10		1860 N	NO RPT		-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		218
*11		1585 N		1585	-0-	-0-	-0-	1555 2	30 9	N	27	187 1	79
*12		1147 N		1122	-0-	-25	-0-	1089 2	33 9	N	30		109
01	DELQ	PR		1292	-0-	1292	1292	1242 2	50 9	N	45		154
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187													

09	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533													

09		5457 X		5457	-0-	-0-	-0-	5413 2	44 9	N	40	195 1	142
10		1705 X	NO RPT		-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		142
*11		5171 X		5171	-0-	-0-	-0-	5114 2	57 9	N	52	189 1	93
*12		5082 X		5082	-0-	-0-	-0-	5027 2	55 9	N	50		143
*01	DELQ	PR		5270	-0-	5270	5270	5159 2	111 9	N	101	184 1	60
02		1540 X	NO RPT		-0-	-1540	-0-			N	NO RPT		60

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003													

09		7320 X		7146	-0-	-174	-0-	850 1	6184 2	N	102		241
								112 9					
10		7583 X		7583	-0-	-0-	-0-	878 1	6631 2	N	67	192 1	116
								74 9					
11		7320 X			-0-	-7320	-0-			N	67		183
*12		7657 X		7657	-0-	-0-	-0-	878 1	6684 2	N	86	193 1	76
								95 9					
*01		7686 X		7686	-0-	-0-	-0-	878 1	6699 2	N	99		175
								109 9					
02		6832 X	NO RPT		-0-	-6832	-0-			N	NO RPT		175

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380													

09		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081													

09		6239 X		6239	-0-	-0-	-0-	6151 2	88 9	N	80		228
10		31 X	NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		228
*11		5601 X		5601	-0-	-0-	-0-	5481 2	120 9	N	109	192 1	27
*12		5953 X		5953	-0-	-0-	-0-	5796 2	157 9	N	143		170
*01	DELQ	PR		6219	-0-	6219	6219	6149 2	70 9	N	64	174 1	60
02		28 X	NO RPT		-0-	-28	-0-			N	NO RPT		60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-						25
10		2542 X		37	-2505	-0-		37	2			25
11		2070 X		144	-1926	-0-		144	2			25
*12		5688 X		5688	-0-	-0-		5610	2	78	9	96
*01		2820 X		2820	-0-	-0-		2820	2			96
02		28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-						96

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578												
09		6060 X		2419	-3641	-0-		2407	2	12	9	91
10		6262 X	NO RPT		-6262	-0-						91
11		5460 X		3670	-1790	-0-		3611	2	59	9	109
*12		5642 X		5118	-524	-0-		5031	2	87	9	188
*01		DELQ PR		4816	-0-	-0-		4769	2	47	9	74
02		2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-		2548				74

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505												
09		4470 X		4331	-139	-0-		4264	2	67	9	171
10		4588 X	NO RPT		-4588	-0-						171
11		4440 X		4399	-41	-0-		4315	2	84	9	110
*12		4588 X		4389	-199	-0-		4298	2	91	9	193
*01		DELQ PR		4098	-0-	-0-		4020	2	78	9	264
02		4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-		66				264

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585												
09		1140 N		877	-263	-0-		860	2	17	9	200
10		1178 N	NO RPT		-1178	-0-						200
*11		879 N		879	-0-	-0-		859	2	20	9	68
*12		958 N		958	-0-	-0-		936	2	22	9	88
*01		DELQ PR		804	-0-	-0-		804	2	15	9	28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		804				28

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347												
09		4275 X		4275	-0-	-0-		4211	2	64	9	150
10		310 X	NO RPT		-310	-0-						150
*11		4598 X		4598	-0-	-0-		4537	2	61	9	35
*12		4246 X		4246	-0-	-0-		4158	2	88	9	115
*01		DELQ PR		4090	-0-	-0-		4010	2	80	9	188
02		280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-		3810				188

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893												
09		4800 X		4587	-213	-0-		4535	2	52	9	129
10		4929 X	NO RPT		-4929	-0-						129
11		4770 X		4673	-97	-0-		4623	2	50	9	188
*12		4898 X		4550	-348	-0-		4496	2	54	9	123
*01		DELQ PR		4693	-0-	-0-		4693	2	44	9	163
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-		409				163

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371												
09		8310 X		6967	-1343	-0-		6891	2	76	9	67
10		8432 X	NO RPT		-8432	-0-						67
11		8160 X		7837	-323	-0-		7757	2	80	9	83
*12		8246 X		8246	-0-	-0-		8104	2	142	9	212
*01		DELQ PR		7909	-0-	-0-		7909	2	91	9	8
02		6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-		1413				8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104 -	13350			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878 -	15673			
09	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4846	2	123	9	N	112	191	1		151
10	5084 X	4887	-0-	-197	-0-	4789	2	98	9	N	89				240
11	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	121	190	1		171
*12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	878	1	4916	2	N	132	198	1		105
						145	9								
01	5084 X	5027	-0-	-57	-0-	878	1	4032	2	N	106				211
						117	9								
02	4592 X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT				211

POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11767 -	14498			
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-				60
10	3379 X	727	-0-	-2652	-0-	727	2			N	-0-				60
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-				60
*12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				60
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				60
02	644 X	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT				60

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11983 -	16175			
09	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	12342	2	196	9	N	178	191	1		207
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT				207
*11	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	11486	2	61	9	N	55				269
*12	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	11721	2	216	9	N	196	188	1		277
*01	DELQ PR	11774	-0-	11774	-0-	11617	2	157	9	N	143	346	1		74
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-	3654				N	NO RPT				74

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034 -	16222			
09	13530 X	11628	-0-	-1902	-0-	11464	2	164	9	N	149	167	1		151
10	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT				151
11	13170 X	12160	-0-	-1010	-0-	11959	2	201	9	N	183	168	1		209
*12	13299 X	11282	-0-	-2017	-0-	11132	2	150	9	N	136	192	1		153
*01	DELQ PR	11150	-0-	11150	-0-	10961	2	189	9	N	172	200	1		125
02	10864 X	NO RPT	-0-	-10864	-0-	286				N	NO RPT				125

HUFF 9		WELL #:		10HB	RRCID ->	265882	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.11542 -	16030			
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	850	1	1633	2	N	33	190	1		123
						36	9								
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	878	1	2581	2	N	31				154
						34	9								
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	50				204
*12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	878	1	2571	2	N	51				255
						56	9								
*01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	850	1	2613	2	N	53				308
						58	9								
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT				308

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132															
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	

09		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	17304	2	59	9	N	54	61	1	109
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			109
*11		14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14452	2	166	9	N	151	205	1	86
*12		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	11808	2	92	9	N	84			170
*01	DELQ	PR	12809	-0-	12809	12809	12642	2	167	9	N	152	193	1	129
02		420 X	NO RPT	-0-	-420	12389					N	NO RPT			129

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323															
09		7230 X	7216	-0-	-14	-0-	684	1	6448	2	N	76			263
							84	9							
10		7471 X	5613	-0-	-1858	-0-	707	1	4814	2	N	84	192	1	155
							92	9							
11		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	62			217
*12		6851 X	6107	-0-	-744	-0-	707	1	5295	2	N	95	192	1	120
							105	9							
01		7471 X	5714	-0-	-1757	-0-	707	1	4906	2	N	92			212
							101	9							
02		6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT			212

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867															
09		1408 N	31	-0-	-1377	-0-	8	1	23	2	Y	-0-	188	1	336
10		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	809	1	8052	2	Y	148			484
							163	9							
*11		7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7684	2	145	9	Y	132	357	1	251
*12		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7274	2	119	9	Y	108			359
*01		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5786	2	94	9	Y	85	196	1	248
02		6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-					Y	NO RPT			248

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900															
09		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	1032	1	5608	2	N	66			312
							73	9							
10		6510 X	4834	-0-	-1676	-0-	853	1	3964	2	N	15	195	1	132
							17	9							
11		5610 X	3661	-0-	-1949	-0-	3632	2	29	9	N	26			158
*12		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	992	1	3428	2	N	42			200
							46	9							
01		6944 X	6222	-0-	-722	-0-	716	1	5454	2	N	47			247
							52	9							
02		6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT			247

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749															
09		13350 X	10084	-0-	-3266	-0-	10080	2	4	9	N	4			43
10		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT			43
11		11730 X	10197	-0-	-1533	-0-	10119	2	78	9	N	71			125
*12		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10732	2	33	9	N	30			155
*01	DELQ	PR	8131	-0-	8131	8131	8108	2	23	9	N	21			176
02		9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-					N	NO RPT			176

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC HUFF 9		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 11HD		RRCID -> 267982		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 11371		PERF.11492 - 16054			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	11280 X	10201	-0-	-1079	-0-	940	1	9189	2	N	65		264
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	887	1	8853	2	N	63	195 1	132
*11	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	11337	2	123	9	N	112		241
*12	10292 X	9592	-0-	-700	-0-	52	1	9429	2	N	101	196 1	146
*01	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10822	2	95	9	N	86		232
02	9520 X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					N	NO RPT		232

ALEXANDER 33		WELL #: 7HA		RRCID -> 268169		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 11230		PERF.11708 - 16508			
09	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	922	1	6480	2	N	91	194 1	237
10	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	1009	1	6678	2	N	95	187 1	145
11	5940 X	4622	-0-	-1318	-0-	4557	2	65	9	N	59		204
*12	6138 X	3161	-0-	-2977	-0-	99	1	3034	2	N	25		229
*01	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	790	1	7196	2	N	95		324
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT		324

ALEXANDER 48		WELL #: 8HA		RRCID -> 268207		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11370 - 16063			
09	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	710	1	6244	2	N	22	195 1	216
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	624	1	5077	2	N	30	118 1	128
11	4620 X	3373	-0-	-1247	-0-	3321	2	52	9	N	47		175
*12	4774 X	2260	-0-	-2514	-0-	2214	2	46	9	N	42		217
01	4774 X	4737	-0-	-37	-0-	4701	2	36	9	N	33		250
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					N	NO RPT		250

HUFF 32		WELL #: 6HA		RRCID -> 268622		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11452 - 15972			
09	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	1006	1	8472	2	N	82	188 1	144
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	1079	1	6942	2	N	74		218
11	7530 X	6959	-0-	-571	-0-	6882	2	77	9	N	70	196 1	92
*12	7781 X	7628	-0-	-153	-0-	1079	1	6453	2	N	87		179
01	7781 X	7604	-0-	-177	-0-	1079	1	6450	2	N	68	191 1	56
02	7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT		56

BEGERT		WELL #: 10HB		RRCID -> 269097		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11694		PERF.12148 - 16470			
09	3000 X	935	-0-	-2065	-0-	863	1	72	9	N	65	191 1	78
10	3100 X	1064	-0-	-2036	-0-	1009	1	55	9	N	50		128
11	2760 X	1542	-0-	-1218	-0-	1474	2	68	9	N	62		190
*12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	859	1	1681	2	N	59	54 1	195
*01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	795	1	1544	2	N	55		250
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT		250

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER		WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL	DEPTH	11412	PERF.11647	- 15840
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	3420 X	2227	-0-	-1193	-0-	835 1	1352 2	N		36			324
10	3348 X	2757	-0-	-591	-0-	40 9	772 1	N		27	188 1		163
11	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	30 9	793 1	N		48			210
*12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	53 9	878 1	N		40			250
*01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	44 9	878 1	N		75			325
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-	83 9		N		NO RPT			325

PATSY 9		WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL	DEPTH	11265	PERF.11951	- 16275
09	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	676 1	9882 2	N		120	166 1		167
10	10912 X	10339	-0-	-573	-0-	132 9	694 1	N		52	95 1		124
11	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-	57 9	707 1	N		171			293
*12	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	130 9	707 1	N		118	192 1		219
01	10912 X	10442	-0-	-470	-0-	128 9	9607 2	N		116			335
02	9856 X	NO RPT	-0-	-9856	-0-			N		NO RPT			335

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL	DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

RAMP 26		WELL #:		7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197
09	7380 X	5989	-0-	-1391	-0-	5921 2	68 9	N		62			507
10	7626 X	5623	-0-	-2003	-0-	5569 2	54 9	N		49	284 1		272
11	8190 X	5562	-0-	-2628	-0-	5489 2	73 9	N		66	122 1		216
*12	8463 X	6905	-0-	-1558	-0-	6824 2	81 9	N		74			290
01	7161 X	6283	-0-	-878	-0-	6204 2	79 9	N		72	195 1		167
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-			N		NO RPT			167

ALEXANDER 33		WELL #:		8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL	DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N		-0-			390
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N		-0-			390
11	750 N	510	-0-	-240	-0-	488 2	22 9	N		20	258 1		128
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	60 2	28 9	N		25			153
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N		-0-			153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	459	1	4039	2	N	58	190	1			209
10		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	484	1	3943	2	N	4	75	1			138
*11		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5303	2	22	9	N	20					158
*12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4120	2	31	9	N	28					186
01		3689 X	2877	-0-	-812	-0-	2856	2	21	9	N	19					205
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					205

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530																	
09		12210 X	4090	-0-	-8120	-0-	4053	2	37	9	N	34	358	1			175
10		12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					175
*11		16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	16268	2	179	9	N	163					231
*12		11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11545	2	131	9	N	119					350
01		11253 X	10732	-0-	-521	-0-	10598	2	134	9	N	122	194	1			278
02		3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					278

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077																	
09		34993 X	8267	-0-	-26726	-0-	8184	2	83	9	Y	75					225
10		9083 X	7865	-0-	-1218	-0-	7777	2	88	9	Y	80	97	1			208
11		8940 X	4937	-0-	-4003	-0-	4803	2	134	9	Y	122	192	1			141
*12		9238 X	8325	-0-	-913	-0-	8184	2	141	9	Y	128					269
01		8835 X	8109	-0-	-726	-0-	8023	2	86	9	Y	78	187	1			160
02		7728 X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					Y	NO RPT					160

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732																	
09		6120 X	5491	-0-	-629	-0-	5473	2	18	9	N	16					91
10		6324 X	5180	-0-	-1144	-0-	5161	2	19	9	N	17					108
11		6780 X	6417	-0-	-363	-0-	6387	2	30	9	N	27					132
*12		7006 X	6453	-0-	-553	-0-	6411	2	42	9	N	38					170
01		6975 X	6364	-0-	-611	-0-	6364	2			N	-0-					170
02		5124 X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					170

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302																	
09		9870 X	9530	-0-	-340	-0-	9528	2	2	9	N	2	127	1			115
10		10199 X	47	-0-	-10152	-0-	47	2			N	-0-					115
*11		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					115
*12		868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					115
01		9858 X	197	-0-	-9661	-0-	197	2			N	-0-					115
02		8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					409
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	1	66	1			344
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					344
*01		119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					344
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLEN 8		WELL #:		12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

ALEXANDER		WELL #:		8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670	
09	6120 X	4918	-0-	-1202	-0-	4838	2	80 9	N	73	184 1	129	
10	6324 X	5475	-0-	-849	-0-	5377	2	98 9	N	89		218	
11	6150 X	4445	-0-	-1705	-0-	4378	2	67 9	N	61		276	
*12	6355 X	5505	-0-	-850	-0-	5343	2	162 9	N	147	196 1	227	
01	6355 X	4364	-0-	-1991	-0-	4303	2	61 9	N	55		282	
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-				N	NO RPT		282	

ALEXANDER		WELL #:		7H	RRCID ->	272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164	
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	605	1	6416 2	N	71		113	
						78	9						
10	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	513	1	5673 2	N	60		173	
						66	9						
11	6300 X	5858	-0-	-442	-0-	5770	2	88 9	N	80	172 1	81	
*12	6510 X	2935	-0-	-3575	-0-	2829	2	106 9	N	96		177	
01	6510 X	4302	-0-	-2208	-0-	4183	2	119 9	N	108	186 1	99	
02	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-				N	NO RPT		99	

GW SPORTSMAN 49		WELL #:		8H	RRCID ->	274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392	- 15947	
09	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	208	1	8392 2	N	102	247 1	166	
						112	9						
10	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	194	1	8591 2	N	129		295	
						142	9						
11	10230 X	8564	-0-	-1666	-0-	8421	2	143 9	N	130	197 1	228	
*12	10571 X	8996	-0-	-1575	-0-	8843	2	153 9	N	139	189 1	178	
01	9951 X	7598	-0-	-2353	-0-	7496	2	102 9	N	93	188 1	83	
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-				N	NO RPT		83	

ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595	- 16224	
09	3510 X	1028	-0-	-2482	-0-	1003	1	25 9	N	23		202	
10	3627 X	696	-0-	-2931	-0-	676	1	20 9	N	18		220	
*11	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8815	2	58 9	N	53	184 1	82	
*12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3923	2	19 9	N	17		99	
*01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5340	2	40 9	N	36		135	
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-				N	NO RPT		135	

SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447	- 16092	
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	152	2	25 9	N	23		167	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1 9	N	1	88 1	80	
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-		80	
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		80	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		80	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589														
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

09	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5044	2	97	9	N	88	186	1	157
10	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5153	2	77	9	N	70			227
*11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6372	2	83	9	N	75	70	1	232
*12	4898 X	3869	-0-	-1029	-0-	3795	2	74	9	N	67			299
*01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5483	2	43	9	N	39			338
02	4788 X	NO RPT	-0-	-4788	-0-					N	NO RPT			338

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719														
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-			120
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			120
*11	540 N	518	-0-	-22	-0-	396	2	122	9	N	111			241
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	130	1	112
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311														
09	3660 X	57	-0-	-3603	-0-	50	2	7	9	N	6	193	1	149
10	3720 X	1211	-0-	-2509	-0-	1211	2			N	-0-			149
11	2100 X	86	-0-	-2014	-0-	85	2	1	9	N	1			150
*12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			150
*01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			150
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			150

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243														
09	16620 X	15999	-0-	-621	-0-	1044	1	14625	2	N	300	569	1	83
						330	9							
10	17174 X	15702	-0-	-1472	-0-	1079	1	14344	2	N	254	176	1	161
						279	9							
11	16620 X	-0-	-0-	-16620	-0-					N	272	192	1	241
*12	16895 X	15697	-0-	-1198	-0-	1079	1	14331	2	N	261	189	1	313
						287	9							
01	16585 X	15882	-0-	-703	-0-	1079	1	14494	2	N	281	384	1	210
						309	9							
02	14924 X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					N	NO RPT			210

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242														
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	8383	2	178	9	N	162	188	1	191
10	8215 X	8017	-0-	-198	-0-	7849	2	168	9	N	153	220	1	124
11	8460 X	6900	-0-	-1560	-0-	6714	2	186	9	N	169	200	1	93
*12	8742 X	6977	-0-	-1765	-0-	6780	2	197	9	N	179			272
01	8835 X	6636	-0-	-2199	-0-	6449	2	187	9	N	170	290	1	152
02	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			152

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222														
09	1650 N	132	-0-	-1518	-0-	125	2	7	9	N	6			143
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			143
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	122	1	26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835													
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		6300 X	5277	-0-	-1023	-0-	5244	2	33	9	N	30	157
10		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	157
11		6300 X	4337	-0-	-1963	-0-	4260	2	77	9	N	70	81
*12		6510 X	4424	-0-	-2086	-0-	4379	2	45	9	N	41	122
*01	DELQ	PR	4493	-0-	4493	4493	4442	2	51	9	N	46	168
02		4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					N	NO RPT	168

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903													
09		8850 X	7225	-0-	-1625	-0-	7134	2	91	9	N	83	261
10		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT	261
11		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT	261
12		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT	261
01		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT	261
02		6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-					N	NO RPT	261

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234													
09		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5395	2	32	9	N	29	64
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT	64
11		5130 X	4521	-0-	-609	-0-	4459	2	62	9	N	56	135
*12		5611 X	4204	-0-	-1407	-0-	4170	2	34	9	N	31	166
*01	DELQ	PR	4532	-0-	4532	4532	4464	2	68	9	N	62	91
02		5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					N	NO RPT	91

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596													
09		7230 X	6822	-0-	-408	-0-	6717	2	105	9	N	95	131
10		7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT	131
11		7050 X	5922	-0-	-1128	-0-	5825	2	97	9	N	88	78
*12		7285 X	5984	-0-	-1301	-0-	5874	2	110	9	N	100	178
*01	DELQ	PR	5506	-0-	5506	5506	5404	2	102	9	N	93	89
02		6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT	89

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093													
09		14370 X	10706	-0-	-3664	-0-	10554	2	152	9	N	138	142
10		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT	142
11		11880 X	11413	-0-	-467	-0-	11288	2	125	9	N	114	223
*12		11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11776	2	144	9	N	131	178
*01	DELQ	PR	12330	-0-	12330	12330	12177	2	153	9	N	139	123
02		9996 X	NO RPT	-0-	-9996	-0-	2334				N	NO RPT	123

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124													
09		13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13835	2	132	9	N	120	136
10		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT	136
11		13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT	136
12		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT	136
01		13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT	136
02		12572 X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					N	NO RPT	136

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059													
09		3420 X	2573	-0-	-847	-0-	2525	2	48	9	N	44	148
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT	148
11		3420 X	1687	-0-	-1733	-0-	1672	2	15	9	N	14	197
*12		3193 X	1545	-0-	-1648	-0-	1544	2	1	9	N	1	198
*01	DELQ	PR	1715	-0-	1715	1715	1709	2	6	9	N	5	203
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT	203

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	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

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			117
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			117

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259																		
09		13650	X	12235	-0-	-1415	-0-	12075	2	160	9	N	145					348
10		13733	X	NO	RPT	-0-	-13733	-0-	-0-				N	NO	RPT			348
11		12780	X	11930	-0-	-850	-0-	11847	2	83	9	N	75	184	1			188
*12		13144	X	12116	-0-	-1028	-0-	11962	2	154	9	N	140	186	1			142
*01	DELQ	PR		12269	-0-	12269	12269	12051	2	218	9	N	198	195	1			145
02		11424	X	NO	RPT	-0-	-11424	845	-0-				N	NO	RPT			145

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922																		
09		6270	X	5687	-0-	-583	-0-	5666	2	21	9	N	19					276
10		6417	X	NO	RPT	-0-	-6417	-0-	-0-				N	NO	RPT			276
11		6000	X	5162	-0-	-838	-0-	5115	2	47	9	N	43					142
*12		5890	X	5057	-0-	-833	-0-	5001	2	56	9	N	51					193
*01	DELQ	PR		4937	-0-	4937	4937	4824	2	113	9	N	103	192	1			104
02		5320	X	NO	RPT	-0-	-5320	-0-	-0-				N	NO	RPT			104

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179																		
09		7	X	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				53
10		6	X	NO	RPT	-0-	-6	-0-	-0-				N	NO	RPT			53
11		3	X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
*12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900																		
09		7380	X	6653	-0-	-727	-0-	6518	2	135	9	N	123	191	1			180
10		7626	X	NO	RPT	-0-	-7626	-0-	-0-				N	NO	RPT			180
11		6900	X	5543	-0-	-1357	-0-	5399	2	144	9	N	131	182	1			56
*12		7130	X	4970	-0-	-2160	-0-	4858	2	112	9	N	102					158
*01	DELQ	PR		5892	-0-	5892	5892	5712	2	180	9	N	164	195	1			127
02		6216	X	NO	RPT	-0-	-6216	-0-	-0-				N	NO	RPT			127

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154																		
09		18690	X	17794	-0-	-896	-0-	17597	2	197	9	N	179	189	1			111
10		18569	X	NO	RPT	-0-	-18569	-0-	-0-				N	NO	RPT			111
11		17790	X	17263	-0-	-527	-0-	17081	2	182	9	N	165	185	1			74
*12		18383	X	17597	-0-	-786	-0-	17385	2	212	9	N	193					267
*01	DELQ	PR		17187	-0-	17187	17187	16993	2	194	9	N	176	187	1			256
02		16604	X	NO	RPT	-0-	-16604	583	-0-				N	NO	RPT			256

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398																		
09		10890	X	7917	-0-	-2973	-0-	7756	2	161	9	N	146	176	1			187
10		10354	X	NO	RPT	-0-	-10354	-0-	-0-				N	NO	RPT			187
*11		11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11191	2	218	9	N	198	193	1			140
*12		10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10700	2	193	9	N	175	179	1			136
*01	DELQ	PR		10346	-0-	10346	10346	10156	2	190	9	N	173	104	1			205
02		7392	X	NO	RPT	-0-	-7392	2954	-0-				N	NO	RPT			205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) RPT		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
THOMAS 47		WELL #: 1H		RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11389 - 15632			
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	
09	33635 X	33635	-0-	-0-	-0-	33437	2	198	9	N	180	186 1	407
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		407
*11	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	32179	2	202	9	N	184	192 1	372
*12	30724 X	30724	-0-	-0-	-0-	30536	2	188	9	N	171	197 1	346
*01	30406 X	30406	-0-	-0-	-0-	30240	2	166	9	N	151		497
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		497

THOMAS 47		WELL #: 2SL		RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.11527 - 15763			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		WELL #: 107		RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454 - 4992	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WISE SWD		WELL #: 1052		RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4638 - 5146			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS SWD		WELL #: 1048		RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416 - 4886			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEMPLAR OPERATING LLC		841421		WELL #: 7051A		RRCID ->	228755	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11276 - 13527	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2020													

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11100 - 11172	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9 7	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 11420											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	94 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495											
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-		Y	6		310
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		Y	5		315
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		Y	-0-	260 7	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	46 1	9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 11426											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 11464											
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-		Y	-0-		71
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		Y	-0-		71
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-		Y	-0-	12 7	59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	50 1	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8 7	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11540											
09	1170 N	842	-0-	-328	-0-	842 2		Y	-0-		-0-
10	1209 N	610	-0-	-599	-0-	610 2		Y	-0-		-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1066 2	112 9	Y	102	75 1	27
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1241 2	21 9	Y	19		46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 - 11702					
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	AMT	CODE	BALANCE
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-					40
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	65	62	1			43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					43

MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 - 11476					
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	5	1			51
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-					51
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	13	7			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38

ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 - 11486					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					25

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 - 11420					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 - 11463					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 - 10994					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 - 11538					
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539	
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
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-		23
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		23
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	4 7	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		19

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	5 1	31
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		31
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	17 7	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		14

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-		29
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-		29
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54	61 1	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	47 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 - 11424	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 - 11520	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		36
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		36
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	14 7	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576													
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		941 N	941	-0-	-0-	-0-	861 2	80 9	N	73	197 1		4
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	776 2	3 9	N	3			7
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	884 2	48 9	N	44			51
12		961 N	943	-0-	-18	-0-	920 2	23 9	N	21			72
*01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	806 2	24 9	N	22			94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449													
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			23
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			23
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450													
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1344 2	31 9	N	28	119 1		120
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1355 2	28 9	N	25			145
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1326 2	35 9	N	32	44 7		133
12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1317 2	41 9	N	37			170
*01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1146 2	40 9	N	36	177 1		29
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640													
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1294 2	45 9	Y	41			214
10		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1252 2	17 9	Y	15			229
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1286 2	19 9	Y	17	90 7		156
12		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1263 2	15 9	Y	14	111 1		59
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2		Y	-0-			59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HEMPHILL-WALSER 11		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
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 #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650																
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					119
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					119
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	90	1			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		38	2	9	9	N	8	12	1		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
		WELL #:		2	RRCID -> 200382	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11379 - 11684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			48
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			48
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		15 7	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			33
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			33

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID -> 200463	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11100 - 11403
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		13 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360 - 11710
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID -> 201465	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190 - 11479
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID -> 202310	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11032 - 11410
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		58 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID -> 202314	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11161 - 11422
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID -> 202534	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11125 - 11304
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 -	11490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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											
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11176	-	11486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	1		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.	11234	-	11458	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9	7		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.	11310	-	11655	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				63
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-				63
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	1		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	11014	-	11674	
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-				23
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-				23
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	-	11474	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36	7		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304	-	11374	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129	-	11418	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380 - 11644
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				40
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				40
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				40
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			39 1	2
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	2

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210 - 11576
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			21 7	4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				4
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	4

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 13000
09		690	N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				29
10		806	N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				29
11		150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				29
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				29
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	29

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				88
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				88
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43 7	45
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				45
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	45

MEEK 67		WELL #:		23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106
09		510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				229
10		527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				229
11		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			165 7	64
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				64
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				64
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	64

MEEK 67		WELL #:		22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108
09		1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	13 9	76
10		1147	N	997	-0-	-150	-0-	-0-	989	2	8 9	83
11		1050	N	983	-0-	-67	-0-	-0-	963	2	20 9	101
12		1116	N	935	-0-	-181	-0-	-0-	927	2	8 9	108
*01		1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2	19 9	125
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	125

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1	RRCID ->	211390	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	14044	PERF.	11703 - 13240
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890										
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
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	Y	-0-	12
10		930 N	756	-0-	-174	-0-	756 2	Y	-0-	12
11		810 N	766	-0-	-44	-0-	765 2	1 9	Y	13
12		868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2	Y	-0-	13
*01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	Y	-0-	13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	13

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010										
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	58
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	58

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4686 - 5016
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	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 - 5970
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 - 12867
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314 - 1
09	1140 N	926	-0-	-214	-0-	926	2				156
10	1178 N	942	-0-	-236	-0-	928	2	14	9		169
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-	940	2	14	9		140
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9		58
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9		70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						70

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11058 - 12810
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596 - 13630
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						11
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						11
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202 - 13500
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				17	7	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 12187

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

 DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					77
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

 THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	865	2	48	9	N	44	162	1			438
10	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					438
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20	420	7			38
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					38
*01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	2	13	9	N	12					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					21
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					21
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	17	7			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

 BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018

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											
ZYBACH 65				WELL #: 17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192	-	13661	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRATER				WELL #: 5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061	-	12919	
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-				28
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-				28
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-	6	7		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	1		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				15

CARR 235				WELL #: 5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250	-	13034	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22				49
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10			59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159	-	13157	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				Y	-0-				32
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				Y	-0-				32
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	28	7		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

HUNTER 34				WELL #: 4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530	-	13388	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	7		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92

ZYBACH 65				WELL #: 4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660	-	5144	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ZYBACH 65				WELL #: 11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11044	-	13634	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-				51
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				51
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				51
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	105	1		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 65		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194	- 13640
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				31	7		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT			5

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192	- 13686
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		41
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		41
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		41

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091	- 13676
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		56
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		56
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	- 13388
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	N	12	104
10	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2139	2	17	9	N	15	119
11	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	2111	2	15	9	N	14	133
12	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	2162	2	14	9	N	13	146
*01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2157	2	17	9	N	15	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106 1	55

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	- 13738
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		73
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		73
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	- 12992
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		20
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		20
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	16 7	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515	- 13693
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050																	
M	O	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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	7			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	7			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963																	
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	2	17	9	N	15	14	1			1
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010			
09	1050 N	926	-0-	-124	-0-	926	2			N	-0-			177
10	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-			177
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987	2			N	-0-	11	7	166
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1094	2	30	9	N	27	139	1	54
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1041	2	14	9	N	13			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900			
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			65
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			65
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	33	7	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	9	1	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674			
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			61
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			61
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196 - 13370			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020 - 13342			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322															
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

09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	10	190	1		72
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				72
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	27	7		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256															
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-				110
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			Y	-0-				110
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	10	39	7		81
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1425	2	25	9	Y	23				104
*01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-				104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				104

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	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															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	27	1		5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420															
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	N	11	147	1		24
10	1147 N	998	-0-	-149	-0-	965	2	33	9	N	30				54
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1035	2	29	9	N	26				80
12	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1010	2	22	9	N	20	67	1		33
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	851	2	19	9	N	17				50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040															
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	983	2	15	9	N	14	44	1		81
10	1116 N	913	-0-	-203	-0-	889	2	24	9	N	22				103
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	N	24				127
12	1023 N	918	-0-	-105	-0-	889	2	29	9	N	26	107	1		46
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14				60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

 ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					N	-0-					9
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					9
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

 WATERFIELD 16 WELL #: 1 RRCID -> 230925 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 13855 PERF.10876 - 11362

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-	67	1			169
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2020

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

 LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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												
HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410	- 13384			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					1
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498	- 13738			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076	- 13226			
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1732	2	39	9	N	35					191
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2043	2	42	9	N	38					229
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	12	190	1			51
12	1829 X	1294	-0-	-535	-0-	1266	2	28	9	N	25					76
01	1829 X	1391	-0-	-438	-0-	1377	2	14	9	N	13					89
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					89

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094	- 13220			
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-					75
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-					75
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	80	1			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100	- 13242			
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-					46
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-					46
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	1	7			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					45

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.	11860	- 14108			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/18																	

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

09		930 N	929	-0-	-1	-0-	917	2	12	9	N	11	81	1			90
10		992 N	831	-0-	-161	-0-	806	2	25	9	N	23					113
11		840 N	835	-0-	-5	-0-	826	2	9	9	N	8					121
12		961 N	891	-0-	-70	-0-	871	2	20	9	N	18	101	1			38
*01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					91
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					91
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	93	1			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

 LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

 TREADWELL 35 WELL #: 5 RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 14030

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18																	

 LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					-0-	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24	78 1	9	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					9	

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21 7	18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					18	

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046											
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			21	140 1	15	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					15	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					15	

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					73	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					73	

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492											
09	720 N	595	-0-	-125	-0-	547 2	48 9	N	44	49 1	104
10	744 N	405	-0-	-339	-0-	383 2	22 9	N	20		124
11	570 N	330	-0-	-240	-0-	311 2	19 9	N	17		141
12	620 N	287	-0-	-333	-0-	269 2	18 9	N	16	75 1	82
*01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	510 2	21 9	N	19		101
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						101

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804											
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						333
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						333
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					199 7	134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				2	104 1	32
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080																	
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - P/A 10/10/18																	
LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556																	
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					32
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - P/A 10/10/18																	
TREADWELL 35 WELL #: 6 RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2018 - P/A 10/26/18																	
TREADWELL 35 WELL #: 7 RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2018 - P/A 11/02/18																	
ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2018 - P/A 11/02/18																	
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723																	
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					70
10		1891 N	1693	-0-	-198	-0-	1693	2			N	-0-					70
11		1740 N	1284	-0-	-456	-0-	1101	2	183	9	N	166	188	1			48
12		1395 N	876	-0-	-519	-0-	863	2	13	9	N	12					60
*01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	2	43	9	N	39	66	1			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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																	
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

09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	31					4
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		108	1		4
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370																	
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					39
10		2356 N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			N	-0-					39
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2256	2	75	9	N	68					107
12		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2282	2	2	9	N	2					109
*01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1874	2	11	9	N	10					119
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850																	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					101
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					101
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329																	
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					13
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	314	7			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004

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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2020 - P/A 03/13/20

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					26
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					26
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5					142
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	2	13	9	N	12					154
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	N	16					170
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10					180
*01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	147	1			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	74	1			28
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
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
LOLA 235				WELL #:	29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.	11065	- 13088			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
LOLA 235				WELL #:	31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11127	- 13326			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
DOCKRAY RIVERS 237				WELL #:	37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.	11182	- 13082			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	51	1			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEE-HEFLEY				WELL #:	2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635	- 16778			
09	5100 X	4454	-0-	-646	-0-	3956	2	498	9	N	453	559	1				1217
10	5270 X	4368	-0-	-902	-0-	3844	2	524	9	N	476	376	1				1317
11	5100 X	4661	-0-	-439	-0-	4182	2	479	9	N	435	558	1	955	7		239
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	3911	2	526	9	N	478	375	1				342
*01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4870	2	553	9	N	503	583	1				262
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT						262
LEE-HEFLEY				WELL #:	3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	- 16060			
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4152	2	278	9	N	253	194	1				1470
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	4893	2	268	9	N	244	367	1				1347
11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5277	2	289	9	N	263	193	1	1136	7		281
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5165	2	119	9	N	108	215	1				174
*01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6164	2	482	9	N	438	381	1				231
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT						231
BOB 14				WELL #:	2H	RRCID ->	264709	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12204	- 16197			
09	2520 X	2209	-0-	-311	-0-	2145	2	64	9	N	58	183	1				74
10	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48						122
11	2280 X	408	-0-	-1872	-0-	361	2	47	9	N	43						165
12	2356 X	807	-0-	-1549	-0-	761	2	46	9	N	42	127	1				80
01	2356 X	2132	-0-	-224	-0-	2074	2	58	9	N	53						133
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT						133
DONELSON 15				WELL #:	4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	12219	- 16082			
09	10080 X	6995	-0-	-3085	-0-	6863	2	132	9	N	120						174
10	10416 X	5515	-0-	-4901	-0-	5398	2	117	9	N	106	190	1				90
11	8910 X	7972	-0-	-938	-0-	7789	2	183	9	N	166	171	1				85
12	8308 X	5406	-0-	-2902	-0-	5279	2	127	9	N	115						200
01	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-					N	109	181	1				128
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT						128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

09	7110 X	6377	-0-	-733	-0-	6319	2	58	9	N	53	160	1			278
10	7347 X	6284	-0-	-1063	-0-	6218	2	66	9	N	60					338
11	7110 X	5202	-0-	-1908	-0-	5151	2	51	9	N	46	96	1	184	7	104
12	7099 X	2906	-0-	-4193	-0-	2887	2	19	9	N	17	62	1			59
01	7099 X	5287	-0-	-1812	-0-	5232	2	55	9	N	50					109
02	5964 X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					109

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

09	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3994	2	64	9	N	58					130
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5668	2	101	9	N	92	161	1			61
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5497	2	155	9	N	141	171	1			31
12	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6068	2	297	9	N	270	232	1			69
*01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5117	2	87	9	N	79					148
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

09	8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	53					317
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					317
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	17	130	7			204
12	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	4	126	1			82
01	2139 X	523	-0-	-1616	-0-	520	2	3	9	N	3					85
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

09	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12689	2	175	9	N	159	336	1			195
10	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	11394	2	160	9	N	145	171	1			169
11	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12007	2	223	9	N	203					372
12	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	12041	2	241	9	N	219	338	1			253
*01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13059	2	220	9	N	200	207	1			246
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					246

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

09	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11989	2	210	9	N	191	180	1			172
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7837	2	176	9	N	160					332
11	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7578	2	248	9	N	225	355	1			202
12	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6712	2	149	9	N	135	223	1			114
*01	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	11677	2	326	9	N	296	253	1			157
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914																	
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
09		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	6962	2	255	9	N	232	360	1		177	
10		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7454	2	233	9	N	212	193	1		196	
11		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	6741	2	484	9	N	440	377	1		259	
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				259	
*01		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	7544	2	519	9	N	472	474	1		257	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				257	

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953																	
09		10500 X	8711	-0-	-1789	-0-	8540	2	171	9	N	155	163	1		328	
10		10850 X	8385	-0-	-2465	-0-	8219	2	166	9	N	151	190	1		289	
11		10500 X	8266	-0-	-2234	-0-	8158	2	108	9	N	98	180	1		207	
12		10850 X	8309	-0-	-2541	-0-	8025	2	284	9	N	258	312	1		153	
*01		10075 X	7420	-0-	-2655	-0-	7310	2	110	9	N	100	106	1		147	
02		8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-					N	NO RPT				147	

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031																	
09		29321 X	29321	-0-	-0-	-0-	28751	2	570	9	N	518	554	1		376	
10		27707 X	27707	-0-	-0-	-0-	27126	2	581	9	N	528	382	1		522	
11		28149 X	28149	-0-	-0-	-0-	27580	2	569	9	N	517	563	1		476	
12		27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	26609	2	575	9	N	523	376	1		623	
*01		24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	23482	2	536	9	N	487	577	1		533	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				533	

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822																	
09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2946	2	79	9	N	72				491	
10		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3152	2	81	9	N	74	180	1		385	
11		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3277	2	131	9	N	119	186	1	248 7	70	
12		3131 X	2836	-0-	-295	-0-	2723	2	113	9	N	103				173	
*01		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3951	2	122	9	N	111	183	1		101	
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT				101	

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005																	
09		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9875	2	151	9	N	137				397	
10		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9675	2	175	9	N	159	192	1		364	
11		20795 X	20795	-0-	-0-	-0-	20384	2	411	9	N	374	384	1		354	
12		20726 X	20726	-0-	-0-	-0-	20365	2	361	9	N	328	186	1		496	
*01		22411 X	22411	-0-	-0-	-0-	22030	2	381	9	N	346	560	1		282	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				282	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462																			
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

09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935																			
09		9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9582	2	163	9	N	148						184
10		10509	X	9367	-0-	-1142	-0-	9236	2	131	9	N	119	177	1				126
11		10170	X	8917	-0-	-1253	-0-	8765	2	152	9	N	138	191	1				73
12		10509	X	10239	-0-	-270	-0-	10037	2	202	9	N	184	154	1				103
01		10261	X	7316	-0-	-2945	-0-	7163	2	153	9	N	139	109	1				133
02		9100	X	NO RPT	-0-	-9100	-0-					N	NO RPT						133

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520																			
09		11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11302	2	321	9	N	292	370	1				267
10		10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	9925	2	353	9	N	321	190	1				398
11		11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11509	2	485	9	N	441	562	1				277
12		10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	9430	2	653	9	N	594	502	1				369
*01		11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	10806	2	468	9	N	425	186	1				608
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						608

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206																			
09		4650	X	3521	-0-	-1129	-0-	3388	2	133	9	N	121	188	1				93
10		4805	X	3914	-0-	-891	-0-	3764	2	150	9	N	136						229
11		4650	X	4631	-0-	-19	-0-	4463	2	168	9	N	153	190	1				192
12		4619	X	3785	-0-	-834	-0-	3635	2	150	9	N	136	189	1				139
01		4619	X	3451	-0-	-1168	-0-	3334	2	117	9	N	106						245
02		3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT						245

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023																			
09		21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	20589	2	439	9	N	399	573	1				621
10		18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18065	2	427	9	N	388	378	1				631
11		16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16304	2	169	9	N	154	561	1				224
12		20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	19475	2	548	9	N	498	341	1				381
*01		20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	19504	2	525	9	N	477	378	1				480
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						480

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477																			
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546																	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					216
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					216
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			208
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																	
09		14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	13677	2	372	9	N	338	377	1			73
10		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13128	2	363	9	N	330	194	1			209
11		14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	13906	2	358	9	N	325	372	1			162
12		14508 X	13803	-0-	-705	-0-	13433	2	370	9	N	336	375	1			123
01		14508 X	14039	-0-	-469	-0-	13689	2	350	9	N	318	188	1			253
02		13104 X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					N	NO RPT					253

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190																	
09		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	8919	2	306	9	N	278	192	1			194
10		10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	9756	2	403	9	N	366	380	1			180
11		9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	8728	2	417	9	N	379	378	1			181
12		11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	10694	2	449	9	N	408	372	1			217
01		9548 X	9365	-0-	-183	-0-	8956	2	409	9	N	372	372	1			217
02		9184 X	NO RPT	-0-	-9184	-0-					N	NO RPT					217

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DUKE 7				//CONT.// //CONT.//	13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				WELL #:	8H	RRCID ->	275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	12614 - 17158		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5580 X	4849	-0-	-731	-0-	4689	2	160	9	N	145			271
10		5766 X	3546	-0-	-2220	-0-	3410	2	136	9	N	124	180	1	215
11		5580 X	5007	-0-	-573	-0-	4866	2	141	9	N	128	186	1	157
12		5022 X	704	-0-	-4318	-0-	625	2	79	9	N	72	76	1	153
01		5022 X	4373	-0-	-649	-0-	4229	2	144	9	N	131	187	1	97
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT			97

TREADWELL 35 SL				WELL #:	9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.	12426 - 16771		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 14				WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	12430 - 16721		
09		6330 X	4981	-0-	-1349	-0-	4764	2	217	9	N	197	195	1	227
10		6541 X	2182	-0-	-4359	-0-	2006	2	176	9	N	160	192	1	195
11		6330 X	3326	-0-	-3004	-0-	3180	2	146	9	N	133	197	1	131
12		6541 X	1828	-0-	-4713	-0-	1653	2	175	9	N	159	183	1	107
01		6479 X	1055	-0-	-5424	-0-	862	2	193	9	N	175	195	1	87
02		4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT			87

ZYBACH 14				WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	12470 - 16457		
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-			58
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			58
11		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	12	7	46
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-			46
01		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			46
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	12291 - 16306		
09		33973 X	33973	-0-	-0-	-0-	33559	2	414	9	N	376	367	1	263
10		33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	32735	2	392	9	N	356	188	1	431
11		29648 X	29648	-0-	-0-	-0-	29292	2	356	9	N	324	567	1	188
12		28977 X	28977	-0-	-0-	-0-	28538	2	439	9	N	399	275	1	312
*01		30777 X	30777	-0-	-0-	-0-	30385	2	392	9	N	356	601	1	67
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	12103 - 16388		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12024 - 15920		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014										TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769	- 16802
09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	258		
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1256	2	7 9	N	6	264	
11		808 X	808	-0-	-0-	-0-	746	2	62 9	N	56	103 1	217
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	1	112 1	106
01		1271 X	567	-0-	-704	-0-	561	2	6 9	N	5		111
02		1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-				N	NO RPT		111

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013										TOTAL DEPTH	11685	PERF.12014	- 15843
09		8970 X	7984	-0-	-986	-0-	7866	2	118 9	N	107		354
10		9021 X	7960	-0-	-1061	-0-	7860	2	100 9	N	91	172 1	273
11		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	8531	2	152 9	N	138	153 1	141 7
12		8866 X	7716	-0-	-1150	-0-	7588	2	128 9	N	116	100 1	133
01		8618 X	7330	-0-	-1288	-0-	7232	2	98 9	N	89	94 1	128
02		7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-				N	NO RPT		128

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015										TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817	- 15750
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015										TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439	- 15615
09		10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202 9	N	184	197 1	144
10		14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	14135	2	175 9	N	159		303
11		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12264	2	334 9	N	304	382 1	225
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		236
*01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	131	2	12 9	N	11		247
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013										TOTAL DEPTH	12130	PERF.12702	- 16831
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3619	2	227 9	N	206	193 1	92
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4076	2	240 9	N	218	193 1	117
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4210	2	233 9	N	212	187 1	142
12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4189	2	284 9	N	258	182 1	218
*01		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4183	2	222 9	N	202	187 1	233
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DIXON		WELL #: 2056		RRCID -> 108436		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425		
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 179068		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
		PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017								

HOLLAND -C-		WELL #:		RRCID -> 180572		COMPL. DATE 10/29/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
		PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018								

VANDIVER		WELL #: 5401		RRCID -> 181568		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MEADOWS		WELL #: 4313		RRCID -> 182042		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68

WILLIS		WELL #: 4404		RRCID -> 182248		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
		PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #:			RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954	- 11553		
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018											

VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240	- 11572		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220	- 11433		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086	- 11699		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR 12		WELL #:		1203	RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949	- 11533		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160	- 11867		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-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 #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

 CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

 VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017

 MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

 WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-0-	-155					N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-0-	-90					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #: 1213		RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930	- 11568
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157	- 11556
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HODGES		WELL #: 3101		RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10999	- 11288
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11204	- 11493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10990	- 11559
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11152	- 11531
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11132	- 11498
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

09	630	N	618	-0-	-12	-0-	372	1	246	3	N	-0-					69
10	3100	N	3741	-0-	641	-0-	384	1	3357	3	N	-0-					69
11	1221	N	580	-0-	-641	-0-	372	1	208	3	N	-0-					69
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	384	1	251	3	N	-0-					69
01	930	X	627	-0-	-303	-0-	384	1	243	3	N	-0-					69
02	840	X	439	-0-	-401	-0-	347	1	92	3	N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	3	N	-0-					170
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	384	1	2022	3	N	-0-					170
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	372	1	2733	3	N	-0-					170
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	384	1	2863	3	N	2					172
							2	9									
01	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	384	1	2221	3	N	-0-					172
*02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	347	1	899	3	N	-0-					172

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 11573

09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	372	1	1187	3	N	-0-					36
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	384	1	1184	3	N	-0-					36
11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	372	1	1132	3	N	-0-					36
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	384	1	1157	3	N	-0-					36
01	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	384	1	1148	3	N	-0-					36
02	1400	N	784	-0-	-616	-0-	347	1	437	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
 WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

 CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 11684

09	1170 N	740	-0-	-430	-0-	392	1	348	3	N	-0-					62
10	1271 N	443	-0-	-828	-0-	405	1	38	3	N	-0-					62
11	1200 N	491	-0-	-709	-0-	392	1	99	3	N	-0-					62
12	775 N	436	-0-	-339	-0-	405	1	31	3	N	-0-					62
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	405	1	14	3	N	-0-					62
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	365	1	18	3	N	-0-					62

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018

 TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 11686

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11508

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 -	11591
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661 -	11763
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172 -	11488
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11292 -	11670
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1170 N	1118	-0-	-52	-0-	372	1	746	3	N	-0-					120
10		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	384	1	848	3	N	-0-					120
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	792	3	N	-0-					120
12		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	384	1	623	3	N	-0-					120
01		1240 N	996	-0-	-244	-0-	384	1	612	3	N	-0-					120
02		1092 N	773	-0-	-319	-0-	347	1	426	3	N	-0-					120

 TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017

 CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 5509P		RRCID -> 199465	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11158	-		11719						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11223	-		11648						
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	467	1	370	3	N	-0-					17
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	483	1	356	3	N	-0-					17
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	467	1	387	3	N	-0-					17
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	483	1	396	3	N	-0-					17
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	483	1	362	3	N	-0-					17
02	784 N	516	-0-	-268	-0-	435	1	81	3	N	-0-					17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11125	-		11562						
09	1830 N	1603	-0-	-227	-0-	372	1	1228	3	N	3	4	1			83
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	384	1	1677	3	N	-0-					83
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1522	3	N	5					88
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	N	-0-					88
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	384	1	1636	3	N	3					91
02	1764 N	1033	-0-	-731	-0-	347	1	686	3	N	-0-					91

MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11410	-		11540						
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	372	1	660	3	N	7	5	1			187
10	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	384	1	675	3	N	10					197
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	372	1	731	3	N	6	181	1			22
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	384	1	744	3	N	10					32
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	384	1	725	3	N	7					39
02	1036 N	671	-0-	-365	-0-	347	1	323	3	N	1					40

TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11375	-		11516						
09	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	372	1	1074	3	N	-0-					188
10	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	384	1	1065	3	N	2					190
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	372	1	1433	3	N	-0-					190
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	384	1	1392	3	N	-0-					190
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	384	1	1319	3	N	-0-					190
02	1596 N	479	-0-	-1117	-0-	347	1	132	3	N	-0-					190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11289	- 11785	
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
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	467 1	1283 3	N	45	19 1	97
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	50 9	1538 3	N	34		131
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	483 1	1513 3	N	21		152
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	37 9	1673 3	N	5		157
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	467 1	1744 3	N	47		204
02	1792 N	1499	-0-	-293	-0-	23 9	1064 3	N	-0-	57 1	147
02						483 1					
02						52 9					
02						435 1					

BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID -> 201052		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID -> 201112		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAS 43		WELL #: 4307P		RRCID -> 201510		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

CARR 13		WELL #: 1312P		RRCID -> 201511		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734		
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	392 1	781 3	N	-0-		39
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	405 1	780 3	N	-0-		39
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	392 1	759 3	N	-0-		39
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	405 1	776 3	N	-0-		39
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	405 1	792 3	N	-0-		39
02	1064 N	908	-0-	-156	-0-	365 1	543 3	N	-0-		39

CARR 55		WELL #:		RRCID -> 201552		COMPL. DATE 04/03/2004			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

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				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4511 -	6200
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11369 -	11477
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11198 -	11550
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11233 -	11841
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	340	3	N	-0-	90
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	-0-	384	1	322	3	N	-0-	90
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	369	3	N	-0-	90
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	-0-	384	1	316	3	N	-0-	90
01	713 N	697	-0-	-16	-0-	-0-	384	1	313	3	N	-0-	90
02	700 N	625	-0-	-75	-0-	-0-	347	1	278	3	N	-0-	90

TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11154 -	11668
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	896	3	N	-0-	220
10	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	-0-	384	1	832	3	N	-0-	220
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1143	3	N	-0-	220
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	969	3	N	-0-	220
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	924	3	N	-0-	220
02	1260 N	455	-0-	-805	-0-	-0-	347	1	108	3	N	-0-	220

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11300 -	11490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11171 -	11526
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

 CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

09		720 N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					77
10		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					77
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					77
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					77
01		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					77
*02		644 N	258	-0-	-386	-0-	258	3			N	-0-					77

 FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

 CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

 PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019 - P/A 03/15/19

 CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1311P	RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361	- 11668	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019 - P/A 04/11/19													

CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215	- 11608	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307	- 11670	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10903	- 11532	
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	9 1		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 55		WELL #:		5513P	RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087	- 11784	
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307	- 11570	
09	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	372	1	850	3	N	-0-	67
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	384	1	841	3	N	-0-	67
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	372	1	806	3	N	1	68
							1	9					
12	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	384	1	828	3	N	2	70
							2	9					
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	384	1	835	3	N	20	90
							22	9					
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	347	1	432	3	N	-0-	90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	372	1	938	3	N	-0-					74
10	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	384	1	941	3	N	-0-					74
11	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	372	1	892	3	N	-0-					74
12	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	384	1	892	3	N	-0-					74
01	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	384	1	869	3	N	-0-					74
*02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	347	1	1174	3	N	-0-					74

TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	372	1	629	3	N	-0-					55
10	1054 N	949	-0-	-105	-0-	384	1	565	3	N	-0-					55
11	990 N	728	-0-	-262	-0-	372	1	356	3	N	-0-					55
12	1023 N	497	-0-	-526	-0-	384	1	113	3	N	-0-					55
01	961 N	402	-0-	-559	-0-	384	1	18	3	N	-0-					55
02	672 N	347	-0-	-325	-0-	347	1			N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	467	1	1053	3	N	3	5	1			77
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	483	1	1066	3	N	17					94
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	467	1	1009	3	N	9					103
12	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	483	1	1032	3	N	4					107
01	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	483	1	1032	3	N	6					113
02	1400 N	767	-0-	-633	-0-	435	1	330	3	N	2					115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
KEETON				WELL #: 5616P	RRCID -> 204646	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11331	- 11683		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		372 1	1724 3	N	-0-			48
10	2015 N	1857	-0-	-158	-0-		384 1	1473 3	N	-0-			48
11	1860 N	1824	-0-	-36	-0-		372 1	1452 3	N	-0-			48
12	2170 N	1920	-0-	-250	-0-		384 1	1536 3	N	-0-			48
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		384 1	1505 3	N	-0-			48
*02	1708 N	1170	-0-	-538	-0-		347 1	823 3	N	-0-			48

NOAH				WELL #: 806P	RRCID -> 204647	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10883	- 11296		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM				WELL #: 4005P	RRCID -> 204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414	- 12429		
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		372 1	958 3	N	67	228 1		48
							74 9						
10	1209 N	1183	-0-	-26	-0-		384 1	786 3	N	12			60
							13 9						
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-		372 1	2148 3	N	48			108
							53 9						
12	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-		384 1	2484 3	N	1			109
							1 9						
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		384 1	1791 3	N	-0-			109
02	1316 N	963	-0-	-353	-0-		347 1	616 3	N	-0-			109

HEFLEY				WELL #: 4101P	RRCID -> 204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025	- 11442		
09	1110 N	1107	-0-	-3	-0-		372 1	733 3	N	2	65 1		27
							2 9						
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-		384 1	755 3	N	-0-			27
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-		372 1	732 3	N	-0-			27
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-		384 1	758 3	N	-0-			27
01	1147 N	1127	-0-	-20	-0-		384 1	743 3	N	-0-			27
02	1036 N	735	-0-	-301	-0-		347 1	388 3	N	-0-			27

DIXON				WELL #: 5605P	RRCID -> 204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246	- 11532		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 14				WELL #: 1406P	RRCID -> 204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11320	- 11655		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628																
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

09	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	392	1	1586	3	N	-0-	3	1			56
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	405	1	1762	3	N	-0-					56
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	392	1	1710	3	N	-0-					56
12	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	405	1	1465	3	N	4					60
						4	9									
01	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	405	1	1559	3	N	-0-					60
02	1960 N	838	-0-	-1122	-0-	365	1	473	3	N	-0-					60

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440																
09	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	372	1	727	3	N	-0-					30
10	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	384	1	642	3	N	-0-					30
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	372	1	686	3	N	-0-					30
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	384	1	686	3	N	-0-					30
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	384	1	663	3	N	-0-					30
02	980 N	734	-0-	-246	-0-	347	1	387	3	N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	467	1	449	3	N	-0-					33
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	483	1	470	3	N	-0-					33
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	467	1	514	3	N	-0-					33
12	961 N	960	-0-	-1	-0-	483	1	477	3	N	-0-					33
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	483	1	472	3	N	-0-					33
02	924 N	596	-0-	-328	-0-	435	1	161	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600																
09	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	467	1	784	3	N	-0-					178
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	483	1	811	3	N	-0-					178
11	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	467	1	767	3	N	-0-					178
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	483	1	883	3	N	2					180
						2	9									
01	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	483	1	813	3	N	-0-					180
02	1148 N	763	-0-	-385	-0-	435	1	328	3	N	-0-					180

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42		WELL #:		42	RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358 - 11625					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017																

HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11065 - 11626					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	95	1			3
10	384 N	-0-	-0-	-384	-0-	384	1			N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11057 - 11702					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10912 - 11514					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11430 - 11720					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR-MUSE		WELL #: 5521P		RRCID -> 207170		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716								
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019 - P/A 06/27/19																

VANDIVER		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710								
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	14	143	1		25
							15	9								
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	384	1	840	3	N	8				33
							9	9								
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	372	1	836	3	N	9				42
							10	9								
12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	384	1	789	3	N	6				48
							7	9								
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	384	1	757	3	N	1				49
							1	9								
02	1148	N	517	-0-	-631	-0-	347	1	164	3	N	5				54
							6	9								

CARR 14		WELL #: 209105		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																

TEAS 43		WELL #: 209108		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018																

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
DIXON				WELL #: 5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.11219 -	11591

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK 70				WELL #: 7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.10986 -	11578

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAS 42				WELL #: 4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11275 -	11625

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

CARR-MUSE				WELL #:	RRCID ->	209140	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	11986	PERF.11426 -	11767

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
		PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										

NOAH				WELL #: 0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11183 -	11251

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEAS 42				WELL #: 4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 -	11637

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		//CONT.// 877099		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209		- 11766		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS				WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11190		- 11548		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND C				WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023		PERF.11492		- 11791		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018 - PLUGGED 12/12/18																

MEEK 68				WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11375		- 11718		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019 - P/A 06/07/19																

CARR 14				WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11344		- 11593		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
WILLIS A		WELL #:		4407	P	RRCID ->	209394	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11240	-	11512
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #:		6807	P	RRCID ->	209396	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11381	-	11718
09	900 N	774	-0-	-126	-0-	-0-	372	1	402	3	N	-0-			24
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	-0-	384	1	517	3	N	-0-			24
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	-0-			24
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	644	3	N	-0-			24
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	625	3	N	-0-			24
02	1148 N	592	-0-	-556	-0-	-0-	347	1	245	3	N	-0-			24

CARR 13		WELL #:		1315	P	RRCID ->	209929	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11457	-	11775
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARR 14		WELL #:		1411	P	RRCID ->	210854	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	4600	-	6250
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1214	P	RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11223	-	11530
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY		WELL #:		4114	P	RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	11244	-	11518
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TEAS 42		WELL #:		4209	P	RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.	11303	-	11607
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11301 - 11632			
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017														

CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10903 - 11533	
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	392	1	826	3	N	-0-	38
10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	405	1	856	3	N	-0-	38
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	392	1	923	3	N	-0-	38
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	405	1	771	3	N	-0-	38
01	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	405	1	757	3	N	-0-	38
02	1232	N	674	-0-	-558	-0-	365	1	309	3	N	-0-	38

KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11335 - 11653
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11003 - 11559
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11203 - 11558
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11006 - 11604
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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														
BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3232	-0-	3232	3232	3226	3	6	9	N	5					5
02	14B2 EXT	616	-0-	616	3848	616	3			N	-0-					5

CARR 14		WELL #: 1405 P		RRCID -> 212048		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4105 P	RRCID ->	212730	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11205 - 11716		
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

09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	372	1	1179	3	N	18		85
						20	9						
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	384	1	1205	3	N	5		90
						6	9						
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	372	1	1052	3	N	2		92
						2	9						
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	13		105
						14	9						
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	3	N	8		113
						9	9						
02	1288 N	651	-0-	-637	-0-	347	1	298	3	N	5		118
						6	9						

HEFLEY		WELL #:		4113P	RRCID ->	212835	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11217 - 11575		
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	372	1	1603	3	N	16	1 1	203
						18	9						
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	384	1	1673	3	N	12		215
						13	9						
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	13		228
						14	9						
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	3	N	14		242
						15	9						
01	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	384	1	1532	3	N	12	187 1	67
						13	9						
02	1764 N	781	-0-	-983	-0-	347	1	433	3	N	1		68
						1	9						

CARR 12		WELL #:		1222P	RRCID ->	212986	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10907 - 11532		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #:		6801 P	RRCID ->	212987	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11327 - 11642		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18													

FLOWERS A		WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977 - 11287		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

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	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11130	- 11736	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11245	- 11582	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11050	- 11533	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11795	PERF.10981	- 11519	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 11961	PERF.11466	- 11743	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID -> 216390	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 11805	PERF.11271	- 11564	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID -> 216391		COMPL. DATE 09/24/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150

MEEK 68		WELL #: 6804P		RRCID -> 216392		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 11496						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019 - P/A 03/01/19															

HOLLAND -C-		WELL #: 5728 P		RRCID -> 216393		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018 - PLUGGED 12/06/18															

KEETON		WELL #: 5610P		RRCID -> 216394		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624						
09	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	467	1	696	3	N	-0-	8	1		45
10	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	483	1	842	3	N	-0-				45
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	467	1	926	3	N	8				53
						9	9								
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	483	1	797	3	N	-0-				53
01	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	483	1	748	3	N	18				71
						20	9								
02	1316 N	627	-0-	-689	-0-	435	1	190	3	N	2	15	1		58
						2	9								

DIXON		WELL #: 5603P		RRCID -> 216395		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS		WELL #: 4424P		RRCID -> 216397		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	384	1	55	3	N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11203 - 11582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	372 1	820 3	N	10				110
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	11 9	796 3	N	5				115
11	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	384 1	759 3	N	7				122
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	6 9	794 3	N	6				128
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	372 1	760 3	N	4				132
02	1064 N	539	-0-	-525	-0-	8 9	189 3	N	3				135

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260		COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739			
09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	372 1	1649 3	N	8	7 1			99
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	9 9	1769 3	N	-0-				99
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	384 1	1713 3	N	17				116
12	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	372 1	1485 3	N	12				128
01	2139 N	1876	-0-	-263	-0-	19 9	1481 3	N	10				138
02	1960 N	835	-0-	-1125	-0-	13 9	484 3	N	4				142

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923		COMPL. DATE 10/29/2005				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 4122P		RRCID -> 218926		COMPL. DATE 11/09/2005				TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019 - P/A 03/20/19													

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940		COMPL. DATE 10/08/2005				TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 11542								
09	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	372	1	1511	3	N	4	11	1			60
						4	9									
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	384	1	1643	3	N	3					63
						3	9									
11	2160 N	496	-0-	-1664	-0-	372	1	122	3	N	2					65
						2	9									
12	1953 N	384	-0-	-1569	-0-	384	1			N	-0-					65
01	2015 N	384	-0-	-1631	-0-	384	1			N	-0-					65
02	476 N	347	-0-	-129	-0-	347	1			N	-0-	12	1			53

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673								
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414								
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10920	- 11557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11296	- 11590	
09	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	372	1	1114	3	N	-0-		59
10	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	384	1	1066	3	N	-0-		59
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	372	1	1022	3	N	-0-		59
12	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	384	1	1112	3	N	-0-		59
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	384	1	1203	3	N	-0-		59
02	1288 N	962	-0-	-326	-0-	347	1	615	3	N	-0-		59

CARR 13		WELL #:		1325P	RRCID ->	219950	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11330	- 11653	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11347	- 11661	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018													

CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067	- 11547	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057	- 11544	
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613					
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	372	1	913	3	N	-0-			144
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	384	1	980	3	N	-0-			144
11	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	372	1	945	3	N	-0-			144
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	384	1	948	3	N	-0-			144
01	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	384	1	966	3	N	-0-			144
02	1232 N	931	-0-	-301	-0-	347	1	584	3	N	-0-			144

PEARSON		WELL #: 5518P		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019 - PLUGGED 01/23/19														

PEARSON		WELL #: 5524P		RRCID -> 219961		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - P/A 02/04/19														

TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644					
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	372	1	1039	3	N	-0-			160
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	384	1	1089	3	N	-0-			160
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	372	1	959	3	N	-0-			160
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	384	1	1154	3	N	-0-			160
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	384	1	1179	3	N	-0-			160
02	1232 N	707	-0-	-525	-0-	347	1	360	3	N	-0-			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189 - 11589		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11074 - 11564		
09	1620 N	1045	-0-	-575	-0-	372	1	673	3	N	-0-			128
10	1643 N	1218	-0-	-425	-0-	384	1	834	3	N	-0-			128
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	372	1	878	3	N	-0-			128
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	384	1	738	3	N	-0-			128
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	384	1	861	3	N	-0-			128
*02	1176 N	450	-0-	-726	-0-	347	1	103	3	N	-0-			128

TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11227 - 11498		
09	1800 N	1713	-0-	-87	-0-	372	1	1341	3	N	-0-			195
10	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	384	1	1139	3	N	-0-			195
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	372	1	1596	3	N	-0-			195
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-			195
01	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	384	1	922	3	N	-0-			195
02	1792 N	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-			195

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11207 - 11587		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WILLIS		WELL #:		4420P	RRCID ->	219976	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11179 - 11519		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11440 - 11764		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11016 - 11488		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562						
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
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	372	1	1247	3	N	19			67
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	21	9	1075	3	N	5			72
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	384	1	1251	3	N	11			83
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	12	9	1169	3	N	11			94
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	14	1	1	107
02	1344 N	627	-0-	-717	-0-	15	9	279	3	N	1			108
						347	1							
						1	9							
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11250 - 11593				
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11238 - 11556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43			WELL #:		4326P	RRCID ->	220617	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11049 - 11560						
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	372	1	888	3	N	-0-					157
10	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	384	1	706	3	N	3					160
								3									
11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	372	1	822	3	N	-0-					160
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	384	1	997	3	N	-0-					160
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	384	1	1059	3	N	-0-					160
02	1120	N	663	-0-	-457	-0-	347	1	316	3	N	-0-					160

WILLIS "A"			WELL #:		4423P	RRCID ->	220618	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	11907 PERF.11244 - 11599						
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	372	1	721	3	N	3					209
								3									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	384	1	729	3	N	5					214
								6									
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	372	1	680	3	N	9					223
								10									
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	384	1	593	3	N	8					231
								9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	384	1	679	3	N	13	197	1			47
								14									
02	980	N	559	-0-	-421	-0-	347	1	212	3	N	-0-					47

HOLLAND -C-			WELL #:		5732P	RRCID ->	220621	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11990 PERF.11285 - 11722						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY			WELL #:		4128P	RRCID ->	220625	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11781 PERF.11064 - 11562						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13			WELL #:		1331P	RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920 PERF.11393 - 11720						
09	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	392	1	821	3	N	-0-					47
10	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	405	1	841	3	N	-0-					47
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	392	1	872	3	N	-0-					47
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	405	1	868	3	N	-0-					47
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-					47
02	1176	N	672	-0-	-504	-0-	365	1	307	3	N	-0-					47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR-PEARSON 55		WELL #:		5527P	RRCID ->	220630	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11088 - 11578					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON		WELL #:		5625P	RRCID ->	220633	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.11337 - 11665					
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	5	9	1			125
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	483	1	1257	3	N	2					127
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	467	1	1272	3	N	15					142
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	483	1	1306	3	N	6					148
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	483	1	1343	3	N	14					162
02	1232 N	1059	-0-	-173	-0-	435	1	624	3	N	-0-					162

HOLLAND -C-		WELL #:		5727P	RRCID ->	220634	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11149 - 11693					
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	467	1	238	3	N	-0-					37
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	483	1	280	3	N	-0-					37
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	467	1	274	3	N	-0-					37
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	483	1	270	3	N	-0-					37
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	483	1	216	3	N	-0-					37
02	700 N	578	-0-	-122	-0-	435	1	143	3	N	-0-					37

TEAS 42		WELL #:		4217P	RRCID ->	220665	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11249 - 11449					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM		WELL #:		4020P	RRCID ->	220671	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11194 - 11474					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55		WELL #:		5520P	RRCID ->	220844	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11368 - 11702					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	372	1	1294	3	N	18	11	1			47
						20	9									
10	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	384	1	1191	3	N	29					76
						32	9									
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	3	N	21					97
						23	9									
12	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	384	1	1270	3	N	28					125
						31	9									
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	384	1	1317	3	N	17					142
						19	9									
02	1624 N	1063	-0-	-561	-0-	347	1	692	3	N	22					164
						24	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595																
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	372	1	560	3	N	64	55	1			156
						70	9									
10	992 N	860	-0-	-132	-0-	384	1	476	3	N	-0-					156
						372	1			N	-0-					156
11	960 N	372	-0-	-588	-0-	372	1			N	-0-					156
						384	1			N	-0-					156
12	1023 N	384	-0-	-639	-0-	384	1			N	-0-					156
						384	1			N	-0-					156
01	868 N	384	-0-	-484	-0-	384	1			N	-0-					156
						347	1			N	-0-					156
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					156

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
02	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																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
										N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
										N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
										N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
										N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
										N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669																
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	3	1			143
						1252	3			N	-0-					143
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					143
						1255	3			N	-0-					143
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					143
						1298	3			N	-0-					143
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					143
						1257	3			N	-0-					143
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					143
						368	3			N	-0-					143
02	1092 N	368	-0-	-724	-0-	368	3			N	-0-					143

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
										N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
										N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
										N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
										N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
										N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019 - P/A 04/01/19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629				
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
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	392	1	1396	3	N	-0-		35
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	405	1	1291	3	N	-0-		35
11	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	392	1	975	3	N	-0-		35
12	1612 N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-		35
01	1612 N	405	-0-	-1207	-0-	405	1			N	-0-		35
02	1288 N	365	-0-	-923	-0-	365	1			N	-0-		35

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 223095		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014													

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611				
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	467	1	3406	3	N	-0-		170
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	483	1	3445	3	N	-0-		170
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	467	1	3457	3	N	-0-		170
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	483	1	3526	3	N	-0-		170
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	483	1	3481	3	N	11		181
						12	9						
02	3024 X	1445	-0-	-1579	-0-	435	1	1006	3	N	4		185
						4	9						

FILLINGIM		WELL #: 4021P		RRCID -> 223171		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

TEAS 43		WELL #: 4331P		RRCID -> 223172		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490				
09	1710 N	1569	-0-	-141	-0-	372	1	1172	3	N	23		220
						25	9						
10	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	384	1	1127	3	N	2		222
						2	9						
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	372	1	1686	3	N	14		236
						15	9						
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	384	1	1451	3	N	2		238
						2	9						
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	384	1	1395	3	N	-0-		238
02	1596 N	747	-0-	-849	-0-	347	1	400	3	N	-0-		238

TEAS 43		WELL #: 4323P		RRCID -> 223173		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520				
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	372	1	1054	3	N	-0-		203
10	1519 N	1104	-0-	-415	-0-	384	1	720	3	N	-0-		203
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	372	1	1109	3	N	-0-		203
12	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	384	1	956	3	N	-0-		203
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1025	3	N	-0-		203
02	1372 N	671	-0-	-701	-0-	347	1	324	3	N	-0-		203

 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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	-0-	467	1	627	3	N	-0-					20
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	-0-	483	1	495	3	N	-0-					20
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	-0-	467	1	536	3	N	-0-					20
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	648	3	N	-0-					20
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-					20
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	-0-	435	1	414	3	N	-0-					20

 CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	467	1	538	3	N	-0-			117
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	483	1	522	3	N	-0-			117
11	1020 N	969	-0-	-51	-0-	467	1	502	3	N	-0-			117
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	483	1	552	3	N	-0-			117
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	483	1	560	3	N	-0-			117
02	896 N	625	-0-	-271	-0-	435	1	190	3	N	-0-			117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496														
09	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	392	1	1072	3	N	10	6	1	92
10	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	405	1	1042	3	N	9			101
11	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	392	1	1111	3	N	-0-			101
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	405	1	1127	3	N	1			102
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1115	3	N	3			105
02	1400 N	716	-0-	-684	-0-	365	1	349	3	N	2	12	1	95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493														
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	372	1	387	3	N	-0-			33
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	384	1	420	3	N	-0-			33
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	372	1	421	3	N	-0-			33
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	384	1	426	3	N	-0-			33
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	384	1	425	3	N	-0-			33
02	728 N	617	-0-	-111	-0-	347	1	270	3	N	-0-			33

HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640														
09	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	467	1	574	3	N	-0-			66
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	483	1	614	3	N	-0-			66
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	467	1	597	3	N	-0-			66
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	483	1	647	3	N	-0-			66
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	483	1	1101	3	N	-0-			66
*02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	435	1	858	3	N	-0-			66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505														
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594														
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	467	1	1479	3	N	-0-	4 1	162
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	483	1	1475	3	N	-0-	2	164
							2	9						
11	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	467	1	1230	3	N	-0-		164
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	483	1	1353	3	N	-0-		164
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	483	1	1463	3	N	-0-		164
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	435	1	575	3	N	-0-	2 1	162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		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														
09	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	372	1	867	3	N	-0-		65
10	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	384	1	869	3	N	-0-		65
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	372	1	832	3	N	-0-		65
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	384	1	849	3	N	-0-		65
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	384	1	842	3	N	-0-		65
02	1120	N	868	-0-	-252	-0-	347	1	521	3	N	-0-		65

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	BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 11808	PERF.11318	- 11636	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 11908	PERF.11400	- 11679	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11189	- 11526	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11248	- 11541

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014									

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 13051	PERF.10998	- 12826	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

DIXON		WELL #: 5630P		RRCID -> 228049	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11355	- 11744	

09	1710 N	1588	-0-	-122	-0-	372 1	1204 3	N	11
						12 9			9 1
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	384 1	1146 3	N	3
						3 9			
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	372 1	1242 3	N	2
						2 9			
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	384 1	1341 3	N	-0-
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	384 1	1247 3	N	-0-
02	1512 N	1184	-0-	-328	-0-	347 1	836 3	N	1
						1 9			123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FILLINGMIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11387 - 11572	
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
09	690 N	664	-0-	-26	-0-	372 1	292 3	N		-0-			18
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	384 1	280 3	N		-0-			18
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	372 1	296 3	N		-0-			18
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	384 1	295 3	N		-0-			18
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	384 1	304 3	N		-0-			18
02	616 N	527	-0-	-89	-0-	347 1	180 3	N		-0-			18

FILLINGMIM		WELL #:		4006P	RRCID ->	228053	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	11401 - 11582	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11230 - 11517	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			49

CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11320 - 11640	
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	674 3	15 9	N		14	6 1		43
10	775 N	713	-0-	-62	-0-	702 3	11 9	N		10			53
11	750 N	701	-0-	-49	-0-	689 3	12 9	N		11			64
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	681 3	13 9	N		12			76
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	670 3	13 9	N		12			88
02	644 N	480	-0-	-164	-0-	469 3	11 9	N		10	6 1		92

HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11075 - 11502	
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	372 1	937 3	N		3	1 1		213
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	384 1	921 3	N		-0-	190 1		23
11	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	372 1	924 3	N		7			30
12	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	384 1	882 3	N		7			37
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	384 1	957 3	N		8			45
02	1204 N	588	-0-	-616	-0-	347 1	235 3	N		5			50

BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.	10992 - 11580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 14		WELL #:		1430P	RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386	- 11724		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

CARR 12		WELL #:		1225P	RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225	- 11512		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CARR 14		WELL #:		1423P	RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.10973	- 11396		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CARR 14		WELL #:		1425P	RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11272	- 11562		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 14		WELL #:		1422P	RRCID ->	228067	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	11782	PERF.11324	- 11614		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	667	-0-	667	667	667	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	675	-0-	675	1342	675	3			N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6823P	RRCID ->	228463	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11394	- 11556		
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	372	1	764	3	N	-0-			111
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	384	1	755	3	N	-0-			111
11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	372	1	729	3	N	-0-			111
12	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	384	1	669	3	N	-0-			111
01	1147 N	971	-0-	-176	-0-	384	1	587	3	N	-0-			111
*02	1036 N	774	-0-	-262	-0-	347	1	427	3	N	-0-			111

VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303	- 12022		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716				
09		930 N	895	-0-	-35	-0-	372	1	521	3	N	2	82	1	66
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	384	1	534	3	N	-0-			66
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	372	1	467	3	N	-0-			66
12		930 N	915	-0-	-15	-0-	384	1	525	3	N	5			71
01		930 N	910	-0-	-20	-0-	384	1	526	3	N	-0-			71
02		784 N	458	-0-	-326	-0-	347	1	111	3	N	-0-			71

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 - 12620				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588						
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	372	1	714	3	N	-0-				80
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	384	1	563	3	N	-0-				80
11	1050 N	832	-0-	-218	-0-	372	1	460	3	N	-0-				80
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-				80
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	384	1	865	3	N	-0-				80
02	784 N	551	-0-	-233	-0-	347	1	204	3	N	-0-				80

CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEETON		WELL #: 5624P		RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611						
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	467	1	1136	3	N	3	3	1		216
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	483	1	1148	3	N	7				223
11	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	467	1	1127	3	N	3				226
12	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	483	1	1155	3	N	4				230
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	483	1	1189	3	N	7				237
02	1484 N	987	-0-	-497	-0-	435	1	550	3	N	2				239

GRAHAM		WELL #: 4626P		RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628						
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1167	3	12	9	N	11	15	1		83
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1166	3	4	9	N	4				87
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	3	3	9	N	3				90
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	3	7	9	N	6				96
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1216	3	17	9	N	15				111
02	1120 N	295	-0-	-825	-0-	285	3	10	9	N	9				120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	372	1	1039	3	N	-0-					77
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	384	1	1048	3	N	8					85
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	372	1	1008	3	N	2					87
12	1457 N	1422	-0-	-35	-0-	384	1	1029	3	N	8					95
01	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	384	1	1038	3	N	2					97
02	1288 N	787	-0-	-501	-0-	347	1	440	3	N	-0-					97
TEAS 42		WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610						
09	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	372	1	1226	3	N	2					165
10	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	384	1	1244	3	N	2					167
11	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	372	1	1203	3	N	11					178
12	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	384	1	1163	3	N	-0-					178
01	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	384	1	1229	3	N	-0-					178
02	1484 N	747	-0-	-737	-0-	347	1	400	3	N	-0-					178
TEAS 43		WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491						
09	1980 N	1872	-0-	-108	-0-	372	1	1500	3	N	-0-					138
10	1922 N	1526	-0-	-396	-0-	384	1	1142	3	N	-0-					138
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	372	1	1610	3	N	-0-					138
12	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	384	1	1294	3	N	-0-					138
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1404	3	N	5					143
02	1848 N	780	-0-	-1068	-0-	347	1	433	3	N	-0-					143
GRAHAM		WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12513						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1284		PERF.10957 - 12667						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11375	- 11728								
M	O	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	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928	- 12620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10911	- 12337								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11693	- 12603								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11331	- 11601								
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	467	1	497	3	N	1	2	1			125
						1	9									
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	483	1	568	3	N	16					141
						18	9									
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	467	1	537	3	N	-0-					141
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					141
01	1054 N	734	-0-	-320	-0-	483	1	251	3	N	-0-					141
02	924 N	435	-0-	-489	-0-	435	1			N	-0-					141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10901	- 12620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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									
HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	11435 - 11790	
09	2220 N	1990	-0-	-230	-0-	467	1	1523	3	N	-0-		60
10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	483	1	1806	3	N	-0-		60
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	467	1	1628	3	N	-0-		60
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	483	1	1577	3	N	4		64
						4	9						
01	2294 N	1873	-0-	-421	-0-	483	1	1379	3	N	10		74
						11	9						
02	1960 N	889	-0-	-1071	-0-	435	1	451	3	N	3		77
						3	9						

HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11096 - 11780	
09	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	467	1	578	3	N	-0-		114
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	483	1	649	3	N	-0-		114
11	990 N	840	-0-	-150	-0-	467	1	373	3	N	-0-		114
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	483	1	562	3	N	-0-		114
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	483	1	767	3	N	-0-		114
*02	784 N	690	-0-	-94	-0-	435	1	255	3	N	-0-		114

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10946 - 12427	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GRAHAM		WELL #:		4619P	RRCID ->	238307	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	10897 - 12603	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARR 12		WELL #:		1221P	RRCID ->	244809	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11246 - 11347	
09	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	392	1	1677	3	N	7	19 1	181
						8	9						
10	2356 N	2186	-0-	-170	-0-	405	1	1771	3	N	9		190
						10	9						
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	392	1	1651	3	N	8		198
						9	9						
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	N	2		200
						2	9						
01	2201 N	861	-0-	-1340	-0-	405	1	456	3	N	-0-		200
02	1904 N	556	-0-	-1348	-0-	365	1	191	3	N	-0-	24 1	176

MEADOWS		WELL #:			RRCID ->	245098	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11261 - 11629	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

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									
HOLLAND C		WELL #:		5722	P	RRCID ->	245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11167	- 11655
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	467	1	709	3	N	-0-		74
10	1271 N	1027	-0-	-244	-0-	483	1	544	3	N	-0-		74
11	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	467	1	552	3	N	-0-		74
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	483	1	762	3	N	-0-		74
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	483	1	778	3	N	-0-		74
02	952 N	625	-0-	-327	-0-	435	1	190	3	N	-0-		74

VANDIVER		WELL #:		5422	P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11303	- 12022
09	1650 X	1637	-0-	-13	-0-	372	1	1265	3	N	-0-	118 1	17
10	1705 X	1689	-0-	-16	-0-	384	1	1305	3	N	-0-		17
11	1680 X	1580	-0-	-100	-0-	372	1	1208	3	N	-0-		17
12	1736 X	1442	-0-	-294	-0-	384	1	1058	3	N	-0-		17
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	384	1	1456	3	N	-0-		17
02	1540 X	1392	-0-	-148	-0-	347	1	1045	3	N	-0-		17

HEFLEY		WELL #:		4129	P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11202	- 11508
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

CARR 55		WELL #:		5532	A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11091	- 11692
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	3	N	-0-	26 1	230
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	384	1	2882	3	N	-0-		230
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	372	1	2473	3	N	-0-		230
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	384	1	2158	3	N	-0-		230
01	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2270	3	N	-0-		230
*02	1540 X	1089	-0-	-451	-0-	347	1	742	3	N	-0-	57 1	173

GRAHAM		WELL #:		4601	P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10837	- 12804
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	7 1	-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-		-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEAS 43		WELL #:		4324	P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11228	- 11563
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
HEFLEY		WELL #: 4118P		RRCID -> 251211		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11043 - 11532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	372	1	1570	3	N	16			106
10	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	18	9	1550	3	N	4			110
11	2010 N	1822	-0-	-188	-0-	384	1	1444	3	N	5			115
12	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	372	1	1588	3	N	11			126
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	4	9	1661	3	N	13			139
02	1708 N	814	-0-	-894	-0-	384	1	464	3	N	3			142
						14	9							
						3	9							

HEFLEY		WELL #: 4117P		RRCID -> 251212		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11165 - 11460				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

HOLLAND C		WELL #: 5729P		RRCID -> 251221		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11215 - 11816				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019 - P/A 04/04/19														

KEETON		WELL #: 5608P		RRCID -> 251223		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11259 - 11620				
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10993 - 11383				
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	372	1	153	3	N	-0-			87
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	384	1	132	3	N	-0-			87
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	372	1	128	3	N	42			129
						46	9							
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	384	1	145	3	N	-0-			129
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	384	1	130	3	N	-0-			129
02	504 N	402	-0-	-102	-0-	347	1	55	3	N	-0-			129

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13121		PERF.10904 - 12639				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		6330 X	5841	-0-	-489	-0-	1123	1	4619	3	N	90	38 1	226
							99	9						
10		6479 X	6079	-0-	-400	-0-	1160	1	4849	3	N	64		290
							70	9						
11		6060 X	5858	-0-	-202	-0-	1123	1	4655	3	N	73	195 1	168
							80	9						
12		6231 X	6144	-0-	-87	-0-	1160	1	4890	3	N	85		253
							94	9						
01		6169 X	5992	-0-	-177	-0-	1160	1	4729	3	N	94		347
							103	9						
02		5488 X	2838	-0-	-2650	-0-	1048	1	1746	3	N	40	192 1	195
							44	9						

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201														
09		13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	4813	1	8803	3	N	280	200 1	707
							308	9						
10		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	4974	1	9528	3	N	265	184 1	788
							292	9						
11		15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	4813	1	10766	3	N	318	524 1	582
							350	9						
12		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	4974	1	8493	3	N	319	26 1	875
							351	9						
01		14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	4974	1	9511	3	N	276	400 1	751
							304	9						
*02		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	4493	1	3091	3	N	153	225 1	679
							168	9						

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457														
09		21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	1905	1	18765	3	N	327	563 1	534
							360	9						
10		19465 X	19465	-0-	-0-	-0-	1968	1	17234	3	N	239		773
							263	9						
11		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	1905	1	11272	3	N	232	384 1	621
							255	9						
12		11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	880	1	10244	3	N	278	382 1	517
							306	9						
01		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	880	1	10372	3	N	240	207 1	550
							264	9						
*02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	795	1	4118	3	N	99	34 1	615
							109	9						

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNIT PETROLEUM COMPANY		NOAH SL		WELL #: 0819H	RRCID -> 276139	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11429	PERF.11600	- 15888						
//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
//CONT.//		877099															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12530		- 17119					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12222		- 16702					
09	28679 X	28679	-0-	-0-	-0-	4433	1	24009	3	N	215	550	1				394
						237	9										
10	29046 X	29046	-0-	-0-	-0-	4580	1	24163	3	N	275						669
						303	9										
11	27320 X	27320	-0-	-0-	-0-	4433	1	22633	3	N	231	23	1				877
						254	9										
12	28472 X	28472	-0-	-0-	-0-	4580	1	23597	3	N	268	578	1				567
						295	9										
01	28252 X	28252	-0-	-0-	-0-	4580	1	23409	3	N	239	23	1				783
						263	9										
*02	19834 X	19834	-0-	-0-	-0-	4138	1	15355	3	N	310	233	1				860
						341	9										

NOAH SL		WELL #: 0818H		RRCID -> 276414		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 11753		PERF.11785		- 16370					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL		WELL #: 5635H		RRCID -> 276483		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12050		- 16710					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	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													
MEEK 68		WELL #: 6836SL		RRCID -> 276662		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13356		- 18005			
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	
09		49658 X	49658	-0-	-0-	-0-	2818	1	46182	3	N	598	767	1	585
							658	9							
10		51141 X	51141	-0-	-0-	-0-	2912	1	47752	3	N	434	555	1	464
							477	9							
11		54152 X	54152	-0-	-0-	-0-	2818	1	50631	3	N	639	601	1	502
							703	9							
12		48473 X	48473	-0-	-0-	-0-	2912	1	44987	3	N	522	412	1	612
							574	9							
01		48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	2912	1	45319	3	N	513	611	1	514
							564	9							
*02		28947 X	28947	-0-	-0-	-0-	2630	1	25914	3	N	366	249	1	631
							403	9							
MEEK 68 SL		WELL #: 6837H		RRCID -> 276672		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12032		PERF.12330		- 16822			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEK 68 SL		WELL #: 6838H		RRCID -> 276675		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11926		- 16350			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARR 14		WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 11921		PERF.12790		- 16640			
09		46562 X	46562	-0-	-0-	-0-	2715	1	42872	3	N	886	822	1	755
							975	9							
10		45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	2803	1	42166	3	N	901	560	1	1096
							991	9							
11		43609 X	43609	-0-	-0-	-0-	2714	1	39879	3	N	924	1207	1	813
							1016	9							
12		38447 X	38447	-0-	-0-	-0-	2814	1	34720	3	N	830	823	1	820
							913	9							
01		40580 X	40580	-0-	-0-	-0-	2814	1	36701	3	N	968	839	1	949
							1065	9							
*02		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	2529	1	12633	3	N	407	645	1	711
							448	9							
CARR 14 SL		WELL #: 1435H		RRCID -> 279631		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11733		- 16062			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039														
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019														
09	27365	X		27365	-0-	-0-	-0-	26537	3	828	9	N	226	
10	24862	X		22807	-0-	-2055	-0-	21953	3	854	9	N	310	
11	25558	X		25558	-0-	-0-	-0-	24820	3	738	9	N	274	
12	28272	X		27443	-0-	-829	-0-	26497	3	946	9	N	250	
01	28272	X		25672	-0-	-2600	-0-	24846	3	826	9	N	473	
*02	25536	X		19087	-0-	-6449	-0-	18545	3	542	9	N	449	

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820														
09	36480	X		31905	-0-	-4575	-0-	30865	3	1040	9	N	285	
10	37696	X		32478	-0-	-5218	-0-	31389	3	1089	9	N	561	
11	35820	X		30743	-0-	-5077	-0-	29750	3	993	9	N	218	
12	34782	X		30446	-0-	-4336	-0-	29428	3	1018	9	N	434	
01	32984	X		29276	-0-	-3708	-0-	28379	3	897	9	N	352	
02	29792	X		25273	-0-	-4519	-0-	24372	3	901	9	N	281	

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679														
09	47670	X		12579	-0-	-35091	-0-	1296	1	10749	3	N	183	
								534	9					
10	45012	X		16030	-0-	-28982	-0-	1339	1	14116	3	N	530	
								575	9					
11	40080	X		29001	-0-	-11079	-0-	1296	1	26814	3	N	426	
								891	9					
12	41416	X		27734	-0-	-13682	-0-	1339	1	25715	3	N	681	
								680	9					
01	39122	X		30354	-0-	-8768	-0-	1339	1	28160	3	N	540	
								855	9					
02	27076	X		16194	-0-	-10882	-0-	1210	1	14564	3	N	387	
								420	9					

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323														
09	4680	X		977	-0-	-3703	-0-	977	3			N	264	
10	11206	X		11206	-0-	-0-	-0-	10920	3	286	9	N	355	
11	13518	X		13518	-0-	-0-	-0-	13192	3	326	9	N	280	
12	17028	X		17028	-0-	-0-	-0-	16524	3	504	9	N	374	
01	15732	X		15732	-0-	-0-	-0-	15222	3	510	9	N	490	
02	12628	X		8391	-0-	-4237	-0-	7816	3	575	9	N	522	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 6814 XL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
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

WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750																
09		129958 X	129958	-0-	-0-	-0-	2580	1	125366	3	N	1829	1946	1		749
							2012	9								
10		113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	2666	1	108985	3	N	1453	1285	1		917
							1598	9								
11		117925 X	117925	-0-	-0-	-0-	2580	1	113641	3	N	1549	1451	1		1015
							1704	9								
12		124689 X	124689	-0-	-0-	-0-	2666	1	120188	3	N	1668	2212	1		471
							1835	9								
01		128704 X	128704	-0-	-0-	-0-	2666	1	124282	3	N	1596	1278	1		789
							1756	9								
*02		83676 X	83676	-0-	-0-	-0-	2408	1	79772	3	N	1360	1086	1		1063
							1496	9								

WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003																
09		16260 X	13971	-0-	-2289	-0-	13793	3	178	9	N	162	163	1		177
10		13082 X	13024	-0-	-58	-0-	12840	3	184	9	N	167	175	1		169
11		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	15206	3	210	9	N	191	173	1		187
12		14446 X	13294	-0-	-1152	-0-	13120	3	174	9	N	158	166	1		179
01		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		179
*02		14392 X	4533	-0-	-9859	-0-	4371	3	162	9	N	147	175	1		151

WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823																
09		24700 X	24700	-0-	-0-	-0-	23302	3	1398	9	N	1271	1261	1		282
10		21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	20344	3	1241	9	N	1128	913	1		497
11		20980 X	20980	-0-	-0-	-0-	19823	3	1157	9	N	1052	1069	1		480
12		24095 X	24095	-0-	-0-	-0-	22410	3	1685	9	N	1532	1643	1		369
01		23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	21584	3	1486	9	N	1351	1242	1		478
*02		25810 X	25810	-0-	-0-	-0-	24791	3	1019	9	N	926	890	1		514

WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410																
09		48816 X	48816	-0-	-0-	-0-	1296	1	46522	3	N	907	716	1		474
							998	9								
10		44820 X	44820	-0-	-0-	-0-	1339	1	42445	3	N	942	908	1		508
							1036	9								
11		40470 X	27656	-0-	-12814	-0-	1296	1	25786	3	N	522	729	1		301
							574	9								
12		50437 X	27300	-0-	-23137	-0-	1339	1	25578	3	N	348	360	1		289
							383	9								
01		50437 X	26586	-0-	-23851	-0-	1339	1	24493	3	N	685	541	1		433
							754	9								
02		45556 X	29737	-0-	-15819	-0-	1210	1	27942	3	N	532	357	1		608
							585	9								

WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645																
09		14100 X	11768	-0-	-2332	-0-	11440	3	328	9	N	298	374	1		379
10		14260 X	9557	-0-	-4703	-0-	9282	3	275	9	N	250	375	1		254
11		13110 X	10489	-0-	-2621	-0-	10239	3	250	9	N	227	184	1		297
12		12152 X	9998	-0-	-2154	-0-	9917	3	81	9	N	74	186	1		185
01		12152 X	10373	-0-	-1779	-0-	9834	3	539	9	N	490	191	1		484
02		10976 X	10309	-0-	-667	-0-	10030	3	279	9	N	254	388	1		350

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	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
09	79620 X	66101	-0-	-13519	-0-	65958 3	143 9	N	130		224
10	79763 X	49792	-0-	-29971	-0-	49574 3	218 9	N	198	188 1	234
11	75360 X	51849	-0-	-23511	-0-	51754 3	95 9	N	86		320
12	74772 X	31899	-0-	-42873	-0-	31819 3	80 9	N	73	189 1	204
01	71951 X	26334	-0-	-45617	-0-	26271 3	63 9	N	57		261
02	61684 X	-0-	-0-	-61684	-0-			N	-0-		261

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510											
09	53430 X	44961	-0-	-8469	-0-	44902 3	59 9	N	54		376
10	55211 X	49785	-0-	-5426	-0-	49764 3	21 9	N	19	137 1	258
11	50689 X	50689	-0-	-0-	-0-	50611 3	78 9	N	71		329
12	51602 X	51602	-0-	-0-	-0-	51422 3	180 9	N	164		493
01	59612 X	59612	-0-	-0-	-0-	59449 3	163 9	N	148		641
*02	57327 X	57327	-0-	-0-	-0-	57261 3	66 9	N	60	190 1	511

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682											
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546											
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232											
09	15330 X	11821	-0-	-3509	-0-	11821 3		N	-0-		37
10	15221 X	9848	-0-	-5373	-0-	9848 3		N	-0-		37
11	14280 X	9987	-0-	-4293	-0-	9987 3		N	-0-		37
12	13640 X	10842	-0-	-2798	-0-	10842 3		N	-0-		37
01	12617 X	10914	-0-	-1703	-0-	10914 3		N	-0-		37
02	11032 X	10196	-0-	-836	-0-	10196 3		N	-0-		37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713											
09	28740 X	22947	-0-	-5793	-0-	22554 3	393 9	N	357	379 1	174
10	28179 X	22923	-0-	-5256	-0-	22758 3	165 9	N	150	188 1	136
11	25320 X	22050	-0-	-3270	-0-	21530 3	520 9	N	473	385 1	224
12	24738 X	21315	-0-	-3423	-0-	21058 3	257 9	N	234	194 1	264
01	24738 X	21942	-0-	-2796	-0-	21523 3	419 9	N	381	190 1	455
*02	21420 X	13153	-0-	-8267	-0-	13153 3		N	-0-	381 1	74

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111											
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-

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
09	65640 X	24492	-0-	-41148	-0-	24262	3	230	9	N	209	172	1		180
10	64325 X	37297	-0-	-27028	-0-	37040	3	257	9	N	234	178	1		236
11	62250 X	41839	-0-	-20411	-0-	41742	3	97	9	N	88	176	1		148
12	55180 X	40802	-0-	-14378	-0-	40568	3	234	9	N	213	172	1		189
01	50375 X	40697	-0-	-9678	-0-	40512	3	185	9	N	168	175	1		182
02	39060 X	26141	-0-	-12919	-0-	26007	3	134	9	N	122	168	1		136

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		TESSON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	328
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	328
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	328
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	328
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	328
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	328

4P ENERGY TEXAS, LLC		HUNTER A 34		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2020										

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		BACH 12	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN, ET AL		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		LOHBERGER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2018 - P/A 11/14/18										

M O		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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		HUNTER 34	13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
				WELL #:	2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	14480 - 14530
				WELL #:	2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	14480 - 14530

HEFLEY				WELL #:	1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.	14444 - 14494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		PURYEAR	13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
				WELL #:	1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.	19300 - 19763

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #:	1	RRCID ->	045370	COMPL. DATE	01/14/1969	TOTAL DEPTH	20025	PERF.	19622 - 19895

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELTON, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576 - 19910

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040		PERF.13658 - 13880	
VISE													
09	11400 X	7555	-0-	-3845	-0-	7555	2			N	-0-		-0-
10	11780 X	9875	-0-	-1905	-0-	9875	2			N	-0-		-0-
11	11400 X	11394	-0-	-6	-0-	11393	2	1	9	N	1	8	-0-
12	11625 X	11114	-0-	-511	-0-	11113	2	1	9	N	1	1	-0-
01	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	67	1	11535	2	N	2	8	-0-
02	10640 X	6320	-0-	-4320	-0-	19	1	6299	2	N	2	8	-0-
						2	9						

HEFLEY				WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13722 - 13762	
09	8400 X	8316	-0-	-84	-0-	8316	2			N	-0-		-0-
10	8680 X	7966	-0-	-714	-0-	7966	2			N	-0-		-0-
11	8400 X	8363	-0-	-37	-0-	8362	2	1	9	N	1	8	-0-
12	8680 X	7694	-0-	-986	-0-	7693	2	1	9	N	1	1	-0-
01	8649 X	8480	-0-	-169	-0-	8479	2	1	9	N	1	8	-0-
02	7812 X	4065	-0-	-3747	-0-	4064	2	1	9	N	1	8	-0-

PURYEAR				WELL #: 2		RRCID -> 049973		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13624 - 13674	
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-		-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-		-0-
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		-0-
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-

FILLINGIM				WELL #: 2020		RRCID -> 050671		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13496 - 13516	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAUL, D. A. HEIRS				WELL #: 1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971		TOTAL DEPTH 20587		PERF.14178 - 14226	
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		77
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

PURYEAR UNIT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 052495		COMPL. DATE 02/23/1972		TOTAL DEPTH 14240		PERF.14071 - 14127	
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			Y	-0-		-0-
10	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE		WELL #:		1		RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.	13840 - 13860
09	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		2712	2	N	-0-			-0-
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726	2	N	-0-			-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2465	2	N	-0-			-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391	2	N	-0-			-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-		2313	2	N	-0-			-0-
02	1680 N	1403	-0-	-277	-0-		1403	2	N	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		2026		RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14440 - 14462
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #:		1089		RRCID ->	211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	21625	PERF.	15084 - 15250
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2587				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2587				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2587				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2587				Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	2587				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/21/2021													

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		WELL #:		130528		RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	4420 - 4750
KAY				1									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438		RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918 - 13964
ARDELL, GEORGE				1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479	
09	6060 X	5781	-0-	-279	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
10	6169 X	6020	-0-	-149	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
11	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
01	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
02	5656 X	3916	-0-	-1740	-0-	3916	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577	
LOHBERGER, WILLIAM													
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2		N	-0-			32
10	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		N	-0-			32
11	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8148	2	29 9	N	26			58
12	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			58
01	8339 X	8292	-0-	-47	-0-	8292	2		N	-0-			58
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-				N	NO RPT			58

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666 - 13675	
BRADSTREET UNIT													
09	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2		N	-0-			-0-
10	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2		N	-0-			-0-
11	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2		N	-0-			-0-
12	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2		N	-0-			-0-
01	11873 X	11773	-0-	-100	-0-	11773	2		N	-0-			-0-
02	10724 X	NO RPT	-0-	-10724	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM		WELL #:		1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.	13480 - 13500	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)		WELL #:		13147	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056									
FILLINGIN-TEAS		WELL #:		1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13498 - 13518	
09	2010	1364	-0-	-646	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
10	2501	2289	-0-	-212	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
11	4094	3052	-0-	-1042	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	2077	1054	-0-	-1023	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
01	5173	3625	-0-	-1548	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
02	1876	1418	-0-	-458	-0-	1418	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		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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		
09	6540 #	-0-	-0-	-6540	-0-		N	-0-		12
10	6727 #	6423	-0-	-304	-0-	6423 2	N	-0-		12
11	6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	6726 2	N	-0-	12 7	-0-
12	7068	7887	-0-	819	819	7887 2	N	-0-		-0-
*01	7068	7263	-0-	195	1014	7263 2	N	-0-		-0-
02	5796 #	NO RPT	-0-	-5796	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614		
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791 3	6 9	N	5	66
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-	66
*11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	63
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	63
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452										
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511		
GRIFFIN, GLORIA		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706		
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-			183
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 3		N	-0-			183
*11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2948 2	24 9	N	22	180 1		25
*12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-			25
*01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3204 2	8 9	N	7			32
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			N	NO RPT			32

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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206								
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
09	4800 #	-0-	-0-	-4800	-0-		N	-0-		-0-
10	4960 #	-0-	-0-	-4960	-0-		N	-0-		-0-
11	4800 #	3139	-0-	-1661	-0-	3139 2	N	-0-		-0-
12	4960 #	2757	-0-	-2203	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
*01	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	13		13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

CNE (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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	40 1	24 2	N	-0-	198
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	44 1	10 2	N	-0-	198
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	59 1	62 2	N	-0-	198
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	52 1	34 2	N	-0-	198
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	91 1	108 2	N	-0-	198
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	21 1	13 2	N	-0-	198

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042		
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	523 1	1143 2	N	-0-	-0-
10	1302 X	627	-0-	-675	-0-	362 1	265 2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	402 1	813 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	431	-0-	-871	-0-	168 1	263 2	N	-0-	-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	325 1	543 2	N	-0-	-0-
02	1148 N	793	-0-	-355	-0-	241 1	552 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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 - 8760	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3126	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2			N	-0-			164
10		3168	3168	-0-	-0-	-0-	995 1	2173 2		N	-0-			164
11		3106	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2			N	-0-			164
12		3209	3209	-0-	-0-	-0-	47 1	3162 2		N	-0-			164
01		3161	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2			N	-0-			164
*02		2898	2898	-0-	-0-	-0-	70 1	2814 2		N	13			177
							14 9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
DICKINSON 471				WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

REMORA OPERATING, LLC				701613		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 - 9036	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

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	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	375 3	33 9	N		30				159
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	384 3	29 9	N		26	153 1			32
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	387 2	3 9	N		3				35
*12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370 2	4 9	N		4				39
*01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N		-0-				39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				39

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC				701613										
LONGHOFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
PARNELL 475				WELL #:	8	RRCID ->	223904	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8753 - 8769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785		ONE WELL								
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8997 - 9009	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)				15164 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		ONE WELL								
CAMPBELL				WELL #:	1011	RRCID ->	078914	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11640 - 11648	
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-			-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2219	2	1	9	Y	1			-0-
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-			-0-
*02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS)				15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
B. JARVIS & SONS				WELL #:	4215	RRCID ->	270795	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	7270 - 7320	
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
02	896 N	845	-0-	-51	-0-	845	3			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS				WELL #:	1038	RRCID ->	175570	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF.	6991 - 7113	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			42
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			42
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	7	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
HUMPHREYS		WELL #:		2038	RRCID ->	175584	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7108 - 7124				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-				11
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT				11

HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7074 - 7256				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				490
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				490
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	465	7		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 - 7118				
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 - 7118				
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2				299
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6				305
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	251	7		57
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	N	9				66
*01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6				72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 - 12676				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 - 12640				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #: 102		RRCID -> 049048		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 049646		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066267		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FROST, MARY E.		WELL #: 1109		RRCID -> 071929		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
JARUIS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 086359		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348								
09	T. A.	84	-0-	84	575	84	2			N	-0-					54
10	T. A.	61	-0-	61	636	61	2			N	-0-					54
11	T. A.	58	-0-	58	694	58	2			N	-0-					54
12	T. A.	61	-0-	61	755	61	2			N	-0-					54
01	T. A.	57	-0-	57	812	57	2			N	-0-					54
*02	853 X	41	-0-	-812	-0-	41	2			N	-0-					54
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #: 4		RRCID -> 172186		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148								
09	2100 N	1320	-0-	-780	-0-	1310	2	10	9	N	9					37
10	2170 N	1092	-0-	-1078	-0-	1092	2			N	-0-					37
11	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					37
12	3100 N	3516	-0-	416	416	3512	2	4	9	N	4					41
01	3100 N	3432	-0-	332	748	3425	2	7	9	N	6					47
*02	2800 N	3320	-0-	520	1268	3320	2			N	-0-					47

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11477 - 11497															
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53
CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
URSHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
URSHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929															
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2963	2	6	9	N	5			134
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2981	2	7	9	N	6			140
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2927	2	4	9	N	4			144
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3029	2	17	9	N	15			159
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2985	2	20	9	N	18			177
02	2660	N	2121	-0-	-539	-0-	2121	2			N	-0-			177
URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901															
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3	9	N	3			162
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2			164
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1684	2	7	9	N	6			170
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			170
01	1674	N	1186	-0-	-488	-0-	1186	2			N	-0-			170
02	1512	N	1332	-0-	-180	-0-	1332	2			N	-0-			170
URSHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913															
09	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	2283	2			N	-0-			130
10	2263	N	1748	-0-	-515	-0-	1748	2			N	-0-			130
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			130
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-			130
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	N	60			190
02	2240	N	869	-0-	-1371	-0-	869	2			N	-0-			190

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID ->	057941	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6798 - 6892			
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID ->	058485	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	6931	PERF.	6891 - 6931			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID ->	059585	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6813 - 6898			
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2				N	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-			-0-
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	559	2				N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6752 - 6858			
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2				N	-0-			124
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2				N	-0-			124
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2				N	-0-			124
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2383	2	3	9		N	3			127
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2952	2	13	9		N	12			139
*02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2				N	-0-			139
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894			
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2				N	-0-			19
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2				N	-0-			19
11	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2				N	-0-			19
12	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2				N	-0-			19
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2				N	-0-			19
02	1932 N	989	-0-	-943	-0-	989	2				N	-0-			19
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046			
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2				N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2				N	-0-			-0-
02	112 N	44	-0-	-68	-0-	44	2				N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
URSCHEL ESTATE													
//CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 073056													
WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

URSCHEL, LESTER B.													
WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

URSCHEL, LESTER B.													
WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
URSCHEL													
WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965													
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2			25	
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			25	
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2			25	
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2			25	
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	-0-	1466	2			25	
*02	1372	N	1000	-0-	-372	-0-	-0-	1000	2			25	

URSCHEL A													
WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932													
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2376	2	15	142
								17	9				
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2888	2	5	147
								6	9				
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2615	2	7	154
								8	9				
12	3100	N	3218	-0-	118	-0-	118	31	1	3178	2	8	162
								9	9				
01	2769	N	2651	-0-	-118	-0-	-0-	31	1	2611	2	8	170
								9	9				
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1991	2	9	179
								10	9				

PRESIDIO PETROLEUM LLC													
URSCHEL UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965													
09	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	-0-	1289	2				99
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2				99
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	-0-	1273	2				99
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2				99
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2				99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	99

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
URSCHHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02		420 N	152	-0-	-268	-0-	152	2	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931													
URSCHHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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													
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514													
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			84
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			84
11		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2	N	-0-			84
12		1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2	N	-0-			84
01		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2	N	-0-			84
02		1512 N	1338	-0-	-174	-0-	1338	2	N	-0-			84

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720	
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	EOM BALANCE
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		28
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		28
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		28
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-		28
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		28
02		532 N	509	-0-	-23	-0-	509 2		N	-0-		28

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
NIX		WELL #:		1082	RRCID ->	189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6720 - 6766	
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705	
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607	
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659	
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	EOM BALANCE
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 11800 - 12044	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)													//CONT.// 15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
NIX, DALE -J-													WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 11966		PERF.11926 - 11947	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
09		3688 X	3256	-0-	-432	-0-	3256 2			N	-0-			174								
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2			N	-0-			174								
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3370 2	6 9		N	5			179								
12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3216 2	1 9		N	1			180								
01		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2789 2	1 9		N	1			181								
*02		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1661 2	3 9		N	3			184								
FRASS -107-													WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11964 - 11984	
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	798 2	6 9		N	5			134								
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-			134								
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			134								
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-			134								
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 2	3 9		N	3			137								
*02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	646 2	3 9		N	3			140								
WEBB													WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11776 - 11960	
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-			-0-								
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-								
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-			-0-								
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-			-0-								
01		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			-0-								
02		1092 N	577	-0-	-515	-0-	577 2			N	-0-			-0-								
PRESIDIO PETROLEUM LLC													WELL #: 3100		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 11764		PERF.11699 - 11730	
09		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-			-0-								
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-			-0-								
*11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2			N	-0-			-0-								
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2			N	-0-			-0-								
*01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	788 2	9 9		N	8			8								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													WELL #: 2106		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11662 - 11686	
09		3000 N	3304	-0-	304	1302	3304 2			N	-0-			87								
10		4531 X	3229	-0-	-1302	-0-	3229 2			N	-0-			87								
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2			N	-0-	70 7		17								
12		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			N	-0-			17								
*01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2882 2	1 9		N	1			18								
02		168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			18								
CANADIAN, SE (DOUGLAS)													WELL #: 1095		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7554 - 7580	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		1	RRCID ->	207088	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7469 - 7652	
M	O	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
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			3
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			3
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			3
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			3
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			3
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			3

WELLS, J. O.		WELL #:		2096	RRCID ->	207527	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7434 - 7495	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			47
10	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	2	N	-0-			47
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9 N	1			48
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-			48
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-			48
*02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			48

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		2	RRCID ->	208719	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 7560 - 7748	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		1	RRCID ->	208975	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 7648 - 8366	
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-			26
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			26
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			26
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			26
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4 9 N	4			30
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			30

SANDERS 60		WELL #:		1	RRCID ->	209753	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7854 - 7887	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #:		1	RRCID ->	209949	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7430 - 7620	
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	736	2	57 9 N	52	82	1	43
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	761	2	63 9 N	57			100
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	741	2	70 9 N	64	97	1	67
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	770	2	64 9 N	58			125
01	837 N	834	-0-	-3	-0-	768	2	66 9 N	60	163	1	22
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	768	2	51 9 N	46			68

YARNOLD 113		WELL #:		3	RRCID ->	214341	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7418 - 7606	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHERS				WELL #:	9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7176 - 7258		
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
09		1020 N	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-			10
10		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1022	2	6	9	Y	5			15
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7			22
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	Y	5			27
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8			35
*02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			35

MATHERS RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 - 7130
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #:	13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 - 4696
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7040 - 7136	
09		990 N	882	-0-	-108	-0-	882	2			Y	-0-		5
10		930 N	853	-0-	-77	-0-	62	1	791	2	Y	-0-		5
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	72	1	757	2	Y	-0-		5
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	74	1	742	2	Y	-0-		5
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	753	2	Y	1		6
							1	9						
*02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	67	1	568	2	Y	-0-		6

MATHERS RANCH				WELL #:	18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 - 7131	
09	T. A.		30	-0-	30	122	30	1			Y	-0-		5
10	T. A.		31	-0-	31	153	31	1			Y	-0-		5
11	T. A.		30	-0-	30	183	30	1			Y	-0-		5
12	T. A.		31	-0-	31	214	31	1			Y	-0-		5
01	T. A.		31	-0-	31	245	31	1			Y	-0-		5
*02	273 X		28	-0-	-245	-0-	28	1			Y	-0-		5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972			TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 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
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	N	13
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1175	2	25	9	N	23
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5
12	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1114	2	6	9	N	5
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	N	5
02	1036 N	744	-0-	-292	-0-	740	2	4	9	N	4

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972			TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343		
09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2293	2	42	9	N	38
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	N	17
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2250	2	40	9	N	36
12	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	2225	2	33	9	N	30
01	2356 N	2340	-0-	-16	-0-	2270	2	70	9	N	64
02	2128 N	1665	-0-	-463	-0-	1658	2	7	9	N	6

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408		
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	715	2	3	9	N	3
10	837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-
11	900 N	590	-0-	-310	-0-	590	2			N	-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-

STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140		
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1
02	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116								
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					89
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					89
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					89
12	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					89
01	713 N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					89
02	644 N	373	-0-	-271	-0-	373	2			N	-0-					89

HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829								
09	T. A.	1152	-0-	1152	4517	1152	2			Y	-0-					42
10	T. A.	1240	-0-	1240	5757	1240	2			Y	-0-					42
11	3000 N	1077	-0-	-1923	3834	1077	2			Y	-0-					42
12	3100 N	950	-0-	-2150	1684	950	2			Y	-0-					42
01	2832 N	1148	-0-	-1684	-0-	1148	2			Y	-0-					42
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					42

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7110 - 7146				
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
09	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2				N	-0-			97
10	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2				N	-0-			97
11	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2				N	-0-			97
12	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	2				N	-0-			97
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	827	2		2	9	N	-0-			99
02	1064 N	546	-0-	-518	-0-	546	2				N	-0-			99

LITTLE 43		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7512 - 7581				
09	T. A.	728	-0-	728	-0-	2834	30	1	698	2	Y	-0-			1
10	T. A.	795	-0-	795	-0-	3629	31	1	764	2	Y	-0-			1
11	3000 N	742	-0-	-2258	-0-	1371	30	1	712	2	Y	-0-			1
12	2155 N	784	-0-	-1371	-0-		31	1	753	2	Y	-0-			1
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-		31	1	779	2	Y	-0-			1
*02	670 N	670	-0-	-0-	-0-		28	1	642	2	Y	-0-			1

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 7101 - 7171				
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
02	T. A.	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7250 - 7472				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7196 - 7496				
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-				-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-				-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
11		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
02		1456 N	997	-0-	-459	-0-	997	2		N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156														
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			142
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			142
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2		N	-0-			142
12		775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2		N	-0-			142
01		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2		N	-0-			142
02		672 N	427	-0-	-245	-0-	427	2		N	-0-			142

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292														
09		1650 N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2		N	-0-			67
10		1705 N	1426	-0-	-279	-0-	1426	2		N	-0-			67
11		1620 N	1500	-0-	-120	-0-	1500	2		N	-0-			67
12		1612 N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2		N	-0-			67
01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			67
02		1400 N	858	-0-	-542	-0-	858	2		N	-0-			67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353														
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			28
10		1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1101	2	8	9	N			35
11		1230 N	491	-0-	-739	-0-	489	2	2	9	N			37
12		1271 N	406	-0-	-865	-0-	406	2		N	-0-			37
01		1116 N	918	-0-	-198	-0-	911	2	7	9	N			43
*02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	N			47

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	T. A.	994	-0-	994	4207	994	2			Y	-0-	80
10	T. A.	1015	-0-	1015	5222	1015	2			Y	-0-	80
11	3000 N	799	-0-	-2201	3021	799	2			Y	-0-	80
12	3100 N	1201	-0-	-1899	1122	1201	2			Y	-0-	80
01	2441 N	1319	-0-	-1122	-0-	1319	2			Y	-0-	80
*02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-	80

MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120
09	360 N	240	-0-	-120	-0-	240	1			Y	-0-	28
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-	28
11	T. A.	240	-0-	240	240	240	1			Y	-0-	28
12	T. A.	248	-0-	248	488	248	1			Y	-0-	28
01	T. A.	248	-0-	248	736	248	1			Y	-0-	28
02	T. A.	224	-0-	224	960	224	1			Y	-0-	28

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7226 - 7262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307 - 7335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
09	2070 N	1168	-0-	-902	-0-	1161	2	7	9	N	6					90
10	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	2			N	-0-					90
11	780 N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					90
12	1209 N	647	-0-	-562	-0-	634	2	13	9	N	12					102
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	N	7					109
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	397	2			N	-0-					109

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					13
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			Y	-0-					13
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					13
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					13
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					13

STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228								
09	14B DENY	1217	-0-	1217	5867	30	1	1186	2	Y	1					69
						1	9									
10	14B DENY	1301	-0-	1301	7168	31	1	1270	2	Y	-0-					69
11	3000 N	1117	-0-	-1883	5285	30	1	1087	2	Y	-0-					69
12	3100 N	1188	-0-	-1912	3373	31	1	1155	2	Y	2					71
						2	9									
01	3100 N	892	-0-	-2208	1165	31	1	855	2	Y	5					76
						6	9									
*02	2147 N	982	-0-	-1165	-0-	28	1	947	2	Y	6	82	1			-0-
						7	9									

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										BALANCE
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	84
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	84
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	84
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	84
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	84
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546		
09	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	2205	2	N	-0-	-0-
10	2325 N	2222	-0-	-103	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	1658	-0-	-592	-0-	1658	2	N	-0-	-0-
12	2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	2	N	-0-	-0-
01	2232 N	1898	-0-	-334	-0-	1898	2	N	-0-	-0-
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
09	720 N	588	-0-	-132	-0-	588	2	N	-0-	65
10	682 N	586	-0-	-96	-0-	586	2	N	-0-	65
11	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2	N	-0-	65
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-	65
01	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2	N	-0-	65
02	504 N	437	-0-	-67	-0-	437	2	N	-0-	65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-	-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-	-0-
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	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		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3 9 N	3	48
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	9 N	-0-	48
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15 9 N	14	62
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	547	2	11 9 N	10	72
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9 9 N	8	80
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	2	N	-0-	80

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	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	
09	1619	N	1619	-0-	-0-	1609	2	10	9	N	9	55
10	1706	N	1706	-0-	-0-	1688	2	18	9	N	16	71
11	1547	N	1547	-0-	-0-	1536	2	11	9	N	10	81
12	1594	N	1594	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9	90
01	1637	N	1637	-0-	-0-	1617	2	20	9	N	18	108
02	1204	N	1102	-0-	-102	1080	2	22	9	N	20	128

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-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				
09	682	N	682	-0-	-0-	682	2			N	-0-	28
10	720	N	720	-0-	-0-	714	2	6	9	N	5	33
11	651	N	651	-0-	-0-	651	2			N	-0-	33
12	665	N	665	-0-	-0-	665	2			N	-0-	33
01	687	N	687	-0-	-0-	687	2			N	-0-	33
02	588	N	577	-0-	-11	558	2	19	9	N	17	50

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.		23	-0-	23	23	2			N	-0-	-0-
11	T. A.		14	-0-	14	37	2			N	-0-	-0-
12	T. A.		66	-0-	66	103	2			N	-0-	-0-
01	T. A.		59	-0-	59	162	2			N	-0-	-0-
02	T. A.		33	-0-	33	195	2			N	-0-	-0-

URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176								
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2		N	-0-					117
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2		N	-0-					117
11	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2		N	-0-					117
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2		N	-0-					117
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-					117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					117

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HUMPHREYS		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7058 -	7100			
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-				-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				-0-
STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7040 -	7136			
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-				9
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-				9
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				9
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				9
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				9
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-				9
STATE		WELL #:		2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7014 -	7164			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7020 -	7040			
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	Y	-0-				4
10	1023 N	964	-0-	-59	-0-	16	1	948	2	Y	-0-				4
11	T. A.	936	-0-	936	936	15	1	921	2	Y	-0-				4
12	T. A.	1012	-0-	1012	1948	16	1	996	2	Y	-0-				4
01	T. A.	939	-0-	939	2887	16	1	923	2	Y	-0-				4
02	T. A.	625	-0-	625	3512	14	1	611	2	Y	-0-				4
MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 6936 -	7008			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7064 -	7748			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BOBCAT OPERATING				077686							
CANADIAN WILDCATS		WELL #:			RRCID -> 064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF. 6894 - 7032	
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999											

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
CAMPBELL		WELL #:		1058	RRCID -> 146310	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7312 - 7318
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	191

CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID -> 159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7527 - 7555	
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-	183
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-	183
11	1020	N	732	-0-	-288	-0-	732	3	N	-0-	183
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	183
01	1054	N	291	-0-	-763	-0-	291	3	N	-0-	183
02	672	N	285	-0-	-387	-0-	285	3	N	-0-	183

ISAACS		WELL #:		5	RRCID -> 188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6977 - 7052			
09	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2726	3	88 9	N	80	179 1	135
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3005	3	128 9	N	116		251
11	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2495	3	84 9	N	76	188 1	139
12	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2524	3	119 9	N	108	188 1	59
01	2883	X	2342	-0-	-541	-0-	2248	3	94 9	N	85		144
*02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2596	3	58 9	N	53		197

CH-SEON INC.		WELL #:		142214	1	RRCID -> 091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7336 - 7380
GRACIA -117-											
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE	12/13/1974	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6960 - 6966
ISAACS 207											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 207		WELL #:		4	RRCID ->	115115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	6921 - 6949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	411 3		9 9	N	8			78
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 3		4 9	N	4			82
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 3		3 9	N	3			85
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	447 3		8 9	N	7			92
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	391 3		2 9	N	2			94
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	301 3			N	-0-			94

ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	279801	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	6950 - 6976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362	
09	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	390 1	1203 3		N	-0-		-0-	
10	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	338 1	1131 3		N	-0-		-0-	
11	1860 N	1553	-0-	-307	-0-	390 1	1163 3		N	-0-		-0-	
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	403 1	1495 3		N	-0-		-0-	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	403 1	1280 3		N	-0-		-0-	
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	364 1	1021 3		N	-0-		-0-	

CORY, KENNETH W. LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397	
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	710 2			N	-0-		13	
10	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 2			N	-0-		13	
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	685 2			N	-0-		13	
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2			N	-0-		13	
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 2			N	-0-		13	
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576 2			N	-0-		13	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 219075	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 7453	PERF. 7190	- 7216				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685 2	N	-0-			158
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	12 1	717 2	N	-0-			158
11		690 N	657	-0-	-33	-0-	18 1	636 2	N	3			161
							3 9						
12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	10 1	737 2	N	2			163
							2 9						
01		744 N	732	-0-	-12	-0-	16 1	713 2	N	3			166
							3 9						
*02		616 N	606	-0-	-10	-0-	10 1	594 2	N	2	168 1		-0-
							2 9						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
SHALLER				WELL #: 1	RRCID -> 056649	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7192	- 7370				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
LEWIS				WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
FLOWERS, GILMAN				WELL #: 1	RRCID -> 055405	COMPL. DATE 06/04/1973	TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7290	- 7348				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2021									
FLOWERS, GILMAN				WELL #: 2 U	RRCID -> 065652	COMPL. DATE 02/04/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7414	- 10710				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
		PLUGGED AND ABANDONED		01/14/2021									
FLOWERS, LOIS				WELL #: 2 U	RRCID -> 067578	COMPL. DATE 09/03/2020	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 7485	- 7506				
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175																		
FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490										
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							
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	30	1	1195	2	N	-0-				44							
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	-0-				44							
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	30	1	1186	2	N	-0-				44							
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	N	-0-				44							
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-				44							
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	28	1	1068	2	N	-0-				44							
FLOWERS, GILMAN													WELL #:	3	RRCID ->	069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
PLUGGED AND ABANDONED													01/14/2021									
FLOWERS, LOIS													WELL #:	3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	30	1	110	2	N	-0-				147							
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	31	1	104	2	N	-0-				147							
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-				147							
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	31	1	100	2	N	-0-				147							
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-				147							
*02	140 N	89	-0-	-51	-0-	28	1	61	2	N	-0-				147							
ROY													WELL #:	1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	2	N	-0-				55							
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-				55							
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-				55							
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-				55							
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	31	1	371	2	N	-0-				55							
*02	364 N	265	-0-	-99	-0-	28	1	237	2	N	-0-				55							
LONE STAR OIL & GAS													507244									
URSCHEL -3-													WELL #:	4	RRCID ->	105391	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6990 - 7110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
LONE TREE OIL & GAS LLC													507473									
LINDLEY, J.B.													WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473										
LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6766 - 6797		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LINDLEY				WELL #:	4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF. 6806 - 6910		
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	30	1	385	2	N	-0-		-0-	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-		-0-	
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	30	1	389	2	N	-0-		-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-		-0-	
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	28	1	360	2	N	-0-		-0-	

LINDLEY				WELL #:	5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6818 - 7037		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	2	67	9	N	61		61	

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7180 - 7210		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
01	14B2 EXT	19	-0-	19	-0-	19	2			N	-0-		28	
02	14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	40	21	2		N	-0-		28	

JONES TRUST "21"				WELL #:	2	RRCID ->	193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7226 - 7236		
09	1950 X	925	-0-	-1025	-0-	184	1	741	2	N	-0-		88	
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	609	1	1190	2	N	13		101	
						14	9							
11	1530 X	1477	-0-	-53	-0-	581	1	896	2	N	-0-		101	
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	605	1	1018	2	N	-0-		101	
01	1798 X	1564	-0-	-234	-0-	370	1	1194	2	N	-0-		101	
02	1624 X	750	-0-	-874	-0-	22	1	728	2	N	-0-		101	

JONES TRUST "21"				WELL #:	3	RRCID ->	193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7208 - 7228		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	-0-		2	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	72	1	84	2	N	-0-		2	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	79	1	80	2	N	-0-		2	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	77	1	81	2	N	-0-		2	
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	52	1	73	2	N	-0-		2	
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	22	1	55	2	N	-0-		2	

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378					
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	43			140
						47	9							
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	30	1	772	2	N	29			169
						32	9							
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	30	1	804	2	N	33			202
						36	9							
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	31	1	816	2	N	22	187	1	37
						24	9							
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	799	2	N	28			65
						31	9							
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	19	1	696	2	N	25			90
						28	9							
FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296					
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	N	10			140
						11	9							
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	1			141
						1	9							
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	797	2	N	-0-			141
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1117	2	N	11			152
						12	9							
01	744 N	741	-0-	-3	-0-	24	1	710	2	N	6			158
						7	9							
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	20	1	725	2	N	7			165
						8	9							
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338					
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196								
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
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					137
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-					137
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	3	2 9	N	2					139
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-					139
*02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-					139

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046								
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	3441	3	7 9	N	6	183	1			53
10	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3235	3	12 9	N	11					64
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3652	3	18 9	N	16					80
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4230	3	41 9	N	37					117
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3592	3	29 9	N	26					143
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2912	3	17 9	N	15					158

JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
11		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
02		1148 N	1103	-0-	-45	-0-	1103 3	N	-0-		-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
09		1590 N	1497	-0-	-93	-0-	1496 3	1 9 N	1		88
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-		88
11		1590 N	1464	-0-	-126	-0-	1464 3	N	-0-		88
12		1550 N	1463	-0-	-87	-0-	1462 3	1 9 N	1		89
01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1384 3	8 9 N	7		96
02		1372 N	1019	-0-	-353	-0-	1016 3	3 9 N	3		99

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
09		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		204
10		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-		204
11		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		204
12		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		204
01		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		204
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		204

PRESIDIO PETROLEUM LLC HOOVER, L. E. ESTATE		676084 WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459			
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		101
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		101
*11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332 2	1 9 N	1		102
*12		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-		102
01		DELQ PR	971	-0-	971	-0-	971	3 9 N	3		105
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	971	N	NO RPT		105

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336							
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
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				29
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				29
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				29
*12	217 N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-				29
01	DELQ PR	676	-0-	676	-0-	676	2			N	-0-				29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676				N	NO RPT				29

GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300							
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				35
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				35
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				35
*12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				35
01	DELQ PR	186	-0-	186	-0-	186	2			N	-0-				35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	186				N	NO RPT				35

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067							
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-				1
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				1
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				1
*12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-				1
01	DELQ PR	314	-0-	314	-0-	314	2			N	-0-				1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	314				N	NO RPT				1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066							
09	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2			N	-0-				88
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				88
*11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				92
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				92
01	DELQ PR	593	-0-	593	-0-	593	2			N	-0-				92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	593				N	NO RPT				92

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308							
09	810 N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3				151
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	N	4				155
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3				158
*12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3				161
*01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	821	2	9	9	N	8				169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CARLA ANN 182		WELL #:		1H	RRCID ->	278176	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	7132 - 10840	
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	AMT	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124	
09		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3	N	-0-		21	
10		992 N	898	-0-	-94	-0-	898	3	N	-0-		21	
11		900 N	872	-0-	-28	-0-	872	3	N	-0-		21	
12		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	3	N	-0-		21	
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	894	3	N	-0-		21	
02		812 N	663	-0-	-149	-0-	663	3	N	-0-		21	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
WRIGHT 123		WELL #:		6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480	
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3	N	-0-		133	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		133	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		133	
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3	N	-0-		133	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		133	
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		133	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	

JONES TRUST -26-				WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	

HUMPHREYS -33-				WELL #:		RRCID ->	118888	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7110 - 7128
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/07/2018													

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -24-		WELL #: 24 A		RRCID -> 119365		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					104
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					104
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	91	7			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2		N	-0-					344
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-					344
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	N	3	318	7		29
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1				30
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	2	3	9	N	3				33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					88
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					88
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	53	7			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-					166
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					166
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	130	7			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					36

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
HUMPHREYS -32-		WELL #:		4	RRCID ->	188203	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7136 -	7166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #:		4	RRCID ->	188430	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7126 -	7160	
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			18
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			18
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	5	7	13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

JONES TRUST -24-		WELL #:		2A	RRCID ->	188782	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7156 -	7184	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

HUMPHREYS "K"		WELL #:		5048	RRCID ->	189905	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6975 -	7068	
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			76
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			76
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	62	7	14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

JONES TRUST -24-		WELL #:		3A	RRCID ->	190314	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7134 -	7172	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		4A	RRCID ->	190779	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7184 -	9212	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190781	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	7136 -	9146	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26	7			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714								
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107	7			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32	7			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194								
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-					304
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					304
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	226	7			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461													
JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 -	7138				
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	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1048 C	RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 -	11089		
09	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3				N	-0-					-0-
10	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	3				N	-0-					-0-
11	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	1323	3	15	9		N	14					14
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3				N	-0-					14
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3				N	-0-					14
*02	1260 N	638	-0-	-622	-0-	638	3				N	-0-					14

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 U	RRCID ->	061510	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7616 -	7670
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		7046U	RRCID ->	063865	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7633 -	7682
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3				N	-0-	45
10	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043	3				N	-0-	45
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2318	3	3	9		N	3	48
12	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2027	3	17	9		N	15	63
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	3	28	9		N	25	88
02	1932 N	1183	-0-	-749	-0-	1170	3	13	9		N	12	100

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 U	RRCID ->	068953	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7644 -	7872
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	87

ETHEREDGE A		WELL #:		9046U	RRCID ->	074704	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7811 -	7829
09	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3				N	-0-	183
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	935	3	4	9		N	4	187
11	930 N	925	-0-	-5	-0-	907	3	18	9		N	16	203
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	926	3	8	9		N	7	210
01	930 N	927	-0-	-3	-0-	924	3	3	9		N	3	213
02	868 N	645	-0-	-223	-0-	639	3	6	9		N	5	218

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757						
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1886	3	28	9	N	25				193
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-				193
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	3	15	9	N	14				207
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	3	20	9	N	18	191	1		34
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16				50
02	952 N	836	-0-	-116	-0-	822	3	14	9	N	13				63

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804						
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	3	14	9	N	13				114
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-				114
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	3	22	9	N	20				134
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	3	19	9	N	17				151
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1543	3	22	9	N	20				171
02	1120 N	947	-0-	-173	-0-	938	3	9	9	N	8				179

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826						
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				35
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-				35
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-				35
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-				35
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				35
*02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	3			N	-0-				35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699				
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		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			107
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			107
11		450 N	449	-0-	-1	-0-	449 3		N	-0-			107
12		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-			107
01		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 3		N	-0-			107
02		420 N	179	-0-	-241	-0-	179 3		N	-0-			107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297				
09		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1317 3	22 9	N	20			295
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1237 3	20 9	N	18			313
11		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1255 3	33 9	N	30	190 1		153
12		1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1137 3	31 9	N	28			181
01		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1164 3	22 9	N	20			201
02		1204 N	572	-0-	-632	-0-	563 3	9 9	N	8			209

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 107143		COMPL. DATE 08/21/1983			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406				
COOK		WELL #: 1											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
09		960 #	686	-0-	-274	-0-	676 3	10 9	N	9			196
10		992 #	656	-0-	-336	-0-	633 3	23 9	N	21			217
11		990 #	684	-0-	-306	-0-	683 3	1 9	N	1	172 1		46
12		1023 #	917	-0-	-106	-0-	878 3	39 9	N	35			81
01		1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1017 3	2 9	N	2			83
02		644 R	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			83

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				
09		14910 #	14115	-0-	-795	-0-	14112 3	3 9	N	3			258
10		15128 #	14414	-0-	-714	-0-	14399 3	15 9	N	14			272
11		14640 #	13759	-0-	-881	-0-	13715 3	44 9	N	40	188 1		124
12		14787 #	13968	-0-	-819	-0-	13964 3	4 9	N	4			128
01		14725 #	13825	-0-	-900	-0-	13825 3		N	-0-			128
02		13188 #	8546	-0-	-4642	-0-	8546 3		N	-0-			128

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				
09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
10		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-			-0-
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-			-0-
12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		N	-0-			-0-
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
*02		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2		N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JARVIS		WELL #:		2217	RRCID ->	083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674 - 11687	
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
09		1080 N	224	-0-	-856	-0-	224	2	Y	-0-		7
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		7
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-		7
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-		7
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-		7
*02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	Y	-0-		7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:		7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11602 - 11724	
09		3000 N	3320	-0-	320	320	3320	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	3741	-0-	641	961	3741	2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3403	-0-	403	1364	3403	2	N	-0-		-0-
12		2937 X	1573	-0-	-1364	-0-	1573	2	N	-0-		-0-
01		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2	N	-0-		-0-
*02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11822	
09		2400 X	2043	-0-	-357	-0-	2043	2	N	-0-		90
10		2480 X	2207	-0-	-273	-0-	2207	2	N	-0-		90
11		2310 X	2268	-0-	-42	-0-	2262	2	N	5		95
12		2108 N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2	N	-0-		95
01		2201 N	1875	-0-	-326	-0-	1875	2	N	-0-		95
*02		2800 N	3242	-0-	442	442	3242	2	N	-0-		95

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
JARVIS, BILLY		WELL #:		3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
URSCHER, LESTER B.		WELL #:		23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616	
09		3870 X	3770	-0-	-100	-0-	3769	2	N	1		1
10		3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2	N	-0-		1
11		3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2	N	-0-		1
12		3906 X	3882	-0-	-24	-0-	3882	2	N	-0-		1
01		3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2	N	-0-		1
02		3528 X	2848	-0-	-680	-0-	2848	2	N	-0-		1

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
GAME		WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757	
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
09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2	N	-0-		48
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2	N	-0-		48
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2 9 N	2		50
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-		50
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2	N	-0-		50
02	980 N	891	-0-	-89	-0-	891	2	N	-0-		50

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718	
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-		2
10	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	2	N	-0-		2
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		2
12	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2	N	-0-		2
01	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2	N	-0-		2
02	1400 N	1066	-0-	-334	-0-	1066	2	N	-0-		2

STUDER		WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUDER		WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 - 7782	
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2	N	-0-		87
10	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2	N	-0-		87
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-		87
12	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1387	2	3 9 N	3		90
01	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2	N	-0-		90
02	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2	N	-0-		90

MATHERS RANCH 157		WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 - 7748	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSCHEL RANCH		WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 - 7703	
09	4110 X	3958	-0-	-152	-0-	3958	2	N	-0-		-0-
10	4030 X	3741	-0-	-289	-0-	3741	2	N	-0-		-0-
11	4800 X	3377	-0-	-1423	-0-	3377	2	N	-0-		-0-
12	4960 X	661	-0-	-4299	-0-	661	2	N	-0-		-0-
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-		-0-
02	3696 X	-0-	-0-	-3696	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BATON OIL & GAS, LLC				056384									
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998
09	0 W	198	-0-	198 B	3551	195	2	3	9	N	3		187
10	0 W	205	-0-	205 B	3756	201	2	4	9	N	4		191
11	0 W	205	-0-	205 B	3961	198	2	7	9	N	6	136 1	61
12	0 W	334	-0-	334 B	4295	326	2	8	9	N	7		68
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	4295					N	NO RPT		68
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	4295					N	NO RPT		68

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #:	3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
09	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	779	2	4	9	N	4		56
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	939	2	10	9	N	9		65
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	848	2	4	9	N	4		69
12	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	830	2	10	9	N	9		78
01	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	821	2	7	9	N	6		84
02	784 N	711	-0-	-73 B	-0-	698	2	13	9	N	12		96

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868
09	2490 N	2447	-0-	-43 B	-0-	2396	3	51	9	N	46		114
10	2573 N	2468	-0-	-105 B	-0-	2442	3	26	9	N	24		138
11	2460 N	2365	-0-	-95 B	-0-	2335	3	30	9	N	27		165
12	2542 N	2008	-0-	-534 B	-0-	2001	3	7	9	N	6	123 1	48
01	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	2385	3	42	9	N	38		86
02	2212 N	2151	-0-	-61 B	-0-	2130	3	21	9	N	19		105

ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917
09	1470 N	1302	-0-	-168 B	-0-	1289	3	13	9	N	12		172
10	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1252	3	22	9	N	20		192
11	1350 N	1281	-0-	-69 B	-0-	1257	3	24	9	N	22		214
12	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1250	3	17	9	N	15	175 1	54
01	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1204	3	21	9	N	19		73
02	1204 N	1116	-0-	-88 B	-0-	1102	3	14	9	N	13		86

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826														
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
09	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	918 3	11 9	N	10	45				
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	737 3	12 9	N	11	56				
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	795 3	15 9	N	14	70				
12	930 N	807	-0-	-123 B	-0-	796 3	11 9	N	10	80				
01	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	783 3	19 9	N	17	97				
*02	756 N	497	-0-	-259 B	-0-	497 3		N	-0-	97				

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941														
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	30 1	435 2	N	-0-	189				
10	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	31 1	406 2	N	-0-	189				
11	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	30 1	409 2	N	-0-	189				
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	31 1	441 2	N	-0-	189				
01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	31 1	429 2	N	-0-	189				
02	420 N	315	-0-	-105 B	-0-	24 1	291 2	N	-0-	189				

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872														
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	30 1	137 2	N	15	78				
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	13 1	134 2	N	2	80				
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	12 1	138 2	N	18	98				
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	14 1	146 2	N	8	106				
01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	14 1	140 2	N	12	118				
02	168 N	90	-0-	-78 B	-0-	9 1	75 2	N	5	123				

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078														
09	1080 N	1037	-0-	-43 B	-0-	30 1	992 2	N	14	127	183	1		
10	1085 N	772	-0-	-313 B	-0-	26 1	743 2	N	3	130				
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	30 1	1016 2	N	20	150				
12	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	30 1	982 2	N	13	163				
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	28 1	939 2	N	9	172				
02	1008 N	658	-0-	-350 B	-0-	16 1	624 2	N	16	188				

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680														
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	30 1	100 2	N	-0-	99				
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	16 1	91 2	N	-0-	99				
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	15 1	81 2	N	-0-	99				
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	15 1	83 2	N	-0-	99				
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	16 1	84 2	N	-0-	99				
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	13 1	71 2	N	-0-	99				

 CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	30 1	1281 2	N	17		156
10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	19 9	1357 2	N	17		173
11	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	29 1	2235 2	N	88		261
12	3896 X	3896	-0-	-0- B	-0-	97 9	3662 2	N	185	180 1	266
01	4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	30 1	3800 2	N	161	175 1	252
*02	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	204 9	2959 2	N	110	178 1	184
						31 1					
						177 9					
						21 1					
						121 9					

 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

09	2400 N	2346	-0-	-54 B	-0-	30 1	2241 2	N	68	179 1	300
10	1953 N	1919	-0-	-34 B	-0-	75 9	1835 2	N	54	178 1	176
11	2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	25 1	2029 2	N	61		237
12	2418 N	1845	-0-	-573 B	-0-	59 9	1765 2	N	48		285
01	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	30 1	2310 2	N	114	176 1	223
02	1988 N	1750	-0-	-238 B	-0-	67 9	1680 2	N	45		268
						27 1					
						53 9					
						31 1					
						125 9					
						20 1					
						50 9					

 ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

09	3930 X	3826	-0-	-104 B	-0-	30 1	3701 2	N	86	378 1	467
10	4061 X	3688	-0-	-373 B	-0-	95 9	3579 2	N	73	165 1	375
11	4830 X	3746	-0-	-1084 B	-0-	29 1	3670 2	N	42		417
12	4991 X	3801	-0-	-1190 B	-0-	80 9	3692 2	N	71		488
01	4991 X	3904	-0-	-1087 B	-0-	46 9	3654 2	N	199	197 1	490
02	3584 X	3046	-0-	-538 B	-0-	31 1	2994 2	N	28	190 1	328
						78 9					
						219 9					
						21 1					
						31 9					

 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242

09	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		86
10	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		86
11	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 3		N	-0-		86
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3		N	-0-		86
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-		86
02	616 N	476	-0-	-140 B	-0-	476 3		N	-0-		86

 CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148

09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2021

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355	
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		2970 X	2648	-0-	-322 B	-0-	2614 3	34 9	N	31			245
10		3069 X	2010	-0-	-1059 B	-0-	2004 3	6 9	N	5	189 1		61
11		2820 X	1951	-0-	-869 B	-0-	1949 3	2 9	N	2			63
12		2790 X	1973	-0-	-817 B	-0-	1973 3		N	-0-			63
01		2790 X	1939	-0-	-851 B	-0-	1939 3		N	-0-			63
02		2464 X	1772	-0-	-692 B	-0-	1772 3		N	-0-			63

ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190	
09		3060 X	2815	-0-	-245 B	-0-	2811 3	4 9	N	4			302
10		3162 X	2431	-0-	-731 B	-0-	2431 3		N	-0-			302
11		3060 X	2237	-0-	-823 B	-0-	2237 3		N	-0-			302
12		3162 X	2344	-0-	-818 B	-0-	2338 3	6 9	N	5			307
01		3162 X	2973	-0-	-189 B	-0-	2916 3	57 9	N	52			359
02		2632 X	2246	-0-	-386 B	-0-	2240 3	6 9	N	5			364

ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146

ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170	
09		2280 N	2159	-0-	-121 B	-0-	2134 3	25 9	N	23			219
10		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1965 3	15 9	N	14			233
11		2130 N	1970	-0-	-160 B	-0-	1948 3	22 9	N	20	193 1		60
12		2232 N	1662	-0-	-570 B	-0-	1636 3	26 9	N	24			84
01		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1512 3	17 9	N	15			99
02		1848 N	1467	-0-	-381 B	-0-	1454 3	13 9	N	12			111

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10176 - 10206	
09		1500 N	1261	-0-	-239 B	-0-	1244 3	17 9	N	15			300
10		1302 N	754	-0-	-548 B	-0-	754 3		N	-0-			300
11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1435 3	14 9	N	13			313
12		1302 N	944	-0-	-358 B	-0-	944 3		N	-0-			313
01		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3		N	-0-			313
02		1344 N	710	-0-	-634 B	-0-	681 3	29 9	N	26			339

ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10118 - 10136	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162		
09	2760	X	2130	-0-	-630	B	-0-	2113	3	17	9	N	15	278
10	2759	X	384	-0-	-2375	B	-0-	378	3	6	9	N	5	90
11	2670	X	1616	-0-	-1054	B	-0-	1615	3	1	9	N	1	91
12	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	3106	3	25	9	N	23	114
01	2666	X	2562	-0-	-104	B	-0-	2550	3	12	9	N	11	125
02	1988	X	1927	-0-	-61	B	-0-	1918	3	9	9	N	8	133

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736	
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	B	-0-			N	-0-		72
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-0-			N	-0-		72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		72

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944		
09	1650	N	1537	-0-	-113	B	-0-	1522	3	15	9	N	14	125
10	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1471	3	9	9	N	8	133
11	1680	N	1512	-0-	-168	B	-0-	1497	3	15	9	N	14	147
12	1581	N	1567	-0-	-14	B	-0-	1544	3	23	9	N	21	168
01	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1511	3	24	9	N	22	190
02	1400	N	1157	-0-	-243	B	-0-	1139	3	18	9	N	16	206

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300		
09	600	N	590	-0-	-10	B	-0-	578	3	12	9	N	11	174
10	558	N	337	-0-	-221	B	-0-	337	3			N	-0-	174
11	630	N	506	-0-	-124	B	-0-	506	3			N	-0-	174
12	620	N	563	-0-	-57	B	-0-	554	3	9	9	N	8	182
01	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	541	3	12	9	N	11	193
02	476	N	241	-0-	-235	B	-0-	238	3	3	9	N	3	196

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		37

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244 - 10896			
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
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	65	2	4	9	N	4			92
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	104	2	6	9	N	5			97
11	150 N	134	-0-	-16	B	-0-	127	2	7	9	N	6			103
12	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2			N	-0-			103
01	124 N	90	-0-	-34	B	-0-	90	2			N	-0-			103
*02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-			103

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			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			41

JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #:	3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918 - 11942			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #:	16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870 - 11918			
09	7800 X	7655	-0-	-145		-0-	7645	2	10	9	N	9			197
10	8060 X	7712	-0-	-348		-0-	7712	2			N	-0-			197
11	7800 X	7093	-0-	-707		-0-	7093	2			N	-0-			197
12	8163 X	8163	-0-	-0-		-0-	8163	2			N	-0-			197
01	8060 X	8007	-0-	-53		-0-	8007	2			N	-0-			197
02	7140 X	6244	-0-	-896		-0-	6244	2			N	-0-			197

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CAMPBELL				WELL #:	6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778			
09	2287 N	2287	-0-	-0-		-0-	2287	3			N	-0-			57
10	2513 N	2513	-0-	-0-		-0-	2513	3			N	-0-			57
11	3000 N	3230	-0-	230		-0-	3230	3			N	-0-			57
12	3100 N	3397	-0-	297		-0-	3397	3			N	-0-			57
01	3100 N	2664	-0-	-436		-0-	2664	3			N	-0-			57
*02	2305 X	2214	-0-	-91		-0-	2214	3			N	-0-			57

CAMPBELL				WELL #:	9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869 - 11906			
09	9407 X	9407	-0-	-0-		-0-	9407	3			N	-0-			-0-
10	8463 X	8462	-0-	-1		-0-	8462	3			N	-0-			-0-
11	8190 X	2242	-0-	-5948		-0-	45	1	2197	3	N	-0-			-0-
12	8562 X	8562	-0-	-0-		-0-	47	1	8515	3	N	-0-			-0-
01	8463 X	3495	-0-	-4968		-0-	47	1	3448	3	N	-0-			-0-
02	7644 X	6699	-0-	-945		-0-	42	1	6657	3	N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532															
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746															
09	5910	X	5894	-0-	-16	-0-	5893	3	1	9	N	1			90
10	6107	X	5733	-0-	-374	-0-	5733	3			N	-0-			90
11	6150	X	5414	-0-	-736	-0-	5414	3			N	-0-			90
12	6355	X	5430	-0-	-925	-0-	5430	3			N	-0-			90
01	6355	X	5365	-0-	-990	-0-	5365	3			N	-0-			90
02	5488	X	3145	-0-	-2343	-0-	3145	3			N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732															
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-			252
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-			252
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-			252
12	5301	X	5140	-0-	-161	-0-	5140	2			N	-0-			252
01	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	4974	2			N	-0-			252
02	4788	X	3522	-0-	-1266	-0-	3522	2			N	-0-			252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M	O	ALLOW CODE	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
09		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-			233
10		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-			233
11		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-			233
12		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581 2		N	-0-			233
01		2852 X	1419	-0-	-1433	-0-	1419 2		N	-0-			233
02		2576 X	987	-0-	-1589	-0-	987 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

09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		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

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC YOKLEY			15219 500 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 1108			RRCID -> 085108		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10656 - 10664			
M O	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
09	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	240 1	1480 2	Y	-0-			125
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	248 1	3328 2	Y	2			127
						2 9						
11	1500 X	1005	-0-	-495	-0-	240 1	765 2	Y	-0-			127
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	248 1	3448 2	Y	5			132
						6 9						
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	248 1	3705 2	Y	4			136
						4 9						
02	2240 X	2047	-0-	-193	-0-	144 1	1901 2	Y	2			138
						2 9						

WEBB, ARTHUR -B-			WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10706 - 10712	
09	2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2913 2	8 9	N	7			109
10	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	2913 2		N	-0-			109
11	2940 N	2882	-0-	-58	-0-	2875 2	7 9	N	6			115
12	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-			115
01	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3025 2	22 9	N	20			135
02	2688 N	2646	-0-	-42	-0-	2646 2		N	-0-			135

FROST, MARY E.			WELL #: 2		RRCID -> 163609		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 12395		PERF.10830 - 10846	
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
10	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISBETH			WELL #: 2136		RRCID -> 180043		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10200 - 10230	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR "A"			WELL #: 2124		RRCID -> 186484		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10706		PERF.10583 - 10592	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. WEBB -A-			263701 WELL #: 1188		RRCID -> 116219		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10612 - 10622	
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177 2	1 9	N	1			155
10	1209 N	946	-0-	-263	-0-	944 2	2 9	N	2			157
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	143 1		14
12	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2		N	-0-			14
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2		N	-0-			14
02	1064 N	973	-0-	-91	-0-	973 2		N	-0-			14

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984 - 12343	
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
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	7		143
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	29	1	930	2	N	-0-		143
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	3		146
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	31	1	1398	2	N	10		156
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	N	3		159
02	896 N	489	-0-	-407	-0-	17	1	462	2	N	9		168

BRAINARD "111"				WELL #:	1	RRCID ->	181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538 - 10746	
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	651	1	4632	2	N	20		103
10	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	620	1	4549	2	N	34		137
11	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	651	1	5131	2	N	67		204
12	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	666	1	4678	2	N	30		234
01	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	673	1	5143	2	N	50	191 1	93
02	3304 X	2825	-0-	-479	-0-	359	1	2466	2	N	-0-		93

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990 - 11002	
BRAINARD				WELL #:	1110	RRCID ->	206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990 - 11002	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		198
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		198
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10236 - 10247	
MITCHELL				WELL #:	2127	RRCID ->	176559	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10236 - 10247	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				WELL #:	15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
MAHLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	262168	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 - 10490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATHENA ENERGY, INC.		036051		WELL #:		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF. 12724 - 12732			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018															

MILAM, INC.		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
GILL		1096		WELL #:		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 12513 - 12575			
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			149
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			149
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			149
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			149
*01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			149
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5114 - 5142			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432		PERF. 4888 - 4908			
*03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	322	182	1	308
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	186	1	190
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			277
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	169	1	225
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219	167	1	277
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	87	150	1	214
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136			350
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	308	165	1	493
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	168	340	1	321
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	324	1	387
*01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	402	2	336	9	N	305	355	1	337
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	323	2	376	9	N	342	177	1	502

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #:		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998		PERF. 1799 - 1882			
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
H & L OPERATING CO., LLC		339787		WELL #: 1212		RRCID ->	077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8618 - 8640	
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
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	10 1	1317	2	N	-0-			-0-
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	10 1	1358	2	N	-0-			-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	10 1	1300	2	N	-0-			-0-
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10 1	1387	2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	10 1	1323	2	N	-0-			-0-
02		1148 N	1116	-0-	-32	-0-	10 1	1106	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8699 - 8709	
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2292 2	15 9	N		14			63
10		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2043 2	2 9	N		2			65
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433 2	6 9	N		5			70
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1742 2	2 9	N		2			72
*01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1840 2	7 9	N		6			78
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID ->	061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8536 - 8554	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 2		RRCID ->	104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177 - 11181	
09		1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1469 2	3 9	N		3			130
10		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	1519 2			N	-0-			130
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			N	-0-			130
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-			130
01		1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1509 2	4 9	N		4			134
02		1400 N	966	-0-	-434	-0-	966 2			N	-0-			134

BRAINARD		WELL #: 1		RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10994 - 10999			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790 - 10800			
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-			80
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			80
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			80
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2			N	-0-			80
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2			N	-0-			80
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168 2			N	-0-			80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238
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
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
RIFFE		WELL #:		2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5615 - 5622
09	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3		N	-0-		-0-
10	4590 R	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		N	-0-		-0-
11	4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	4512 2		N	-0-		-0-
12	4540 R	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
*02	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-		-0-
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675							
BROWN, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
H & L OPERATING CO., LLC				339787				CNTY: OCHILTREE			
COOK, A. F.		WELL #:		1	RRCID ->	067957	COMPL. DATE	08/10/1976	TOTAL DEPTH	7889	PERF. 7501 - 7515
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	72 1	1130 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	72 1	1043 2	N	-0-		-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72 1	1099 2	N	-0-		-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	72 1	1246 2	N	-0-		-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	72 1	1434 2	N	-0-		-0-
02	1092 N	1058	-0-	-34	-0-	72 1	986 2	N	-0-		-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
SEIBER, HATTIE				WELL #: 1	RRCID -> 021818	COMPL. DATE 05/29/1958	TOTAL DEPTH 8571	PERF. 7535	- 7565		
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	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30 1	489 2	N	-0-	22	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	31 1	517 2	N	-0-	22	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	N	-0-	22	
12	527 N	525	-0-	-2	-0-	31 1	494 2	N	-0-	22	
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	31 1	491 2	N	-0-	22	
*02	504 N	468	-0-	-36	-0-	28 1	440 2	N	-0-	22	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PULLEN				WELL #: 1	RRCID -> 216380	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 7249	- 7577		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	30 1	32 2	N	-0-	-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-	
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22 1	34 2	N	-0-	-0-	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N	-0-	-0-	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	31 1	30 2	N	-0-	-0-	
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 1	25 2	N	-0-	-0-	

CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 231051	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 7920		
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	30 1	1813 2	N	27	120	
10	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	31 1	1542 2	N	-0-	120	
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	30 1	1888 2	N	-0-	120	
12	1922 N	1780	-0-	-142	-0-	31 1	1749 2	N	-0-	120	
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	31 1	1671 2	N	-0-	120	
02	1764 N	1265	-0-	-499	-0-	17 1	1248 2	N	-0-	120	

CONLEY "73"				WELL #: 2	RRCID -> 244268	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7884	- 7908		
09	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	30 1	1150 2	N	14	127	
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	31 1	1129 2	N	-0-	127	
11	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	30 1	1192 2	N	-0-	127	
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	31 1	1162 2	N	28	155	
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	31 1	1142 2	N	-0-	155	
02	1148 N	919	-0-	-229	-0-	21 1	898 2	N	-0-	155	

BENNETT "23"				WELL #: 1	RRCID -> 254560	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 8292	PERF. 7220	- 7248		
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30 1	1070 2	N	-0-	90	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1147 2	N	2	92	
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	30 1	1074 2	N	3	95	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31 1	1160 2	N	-0-	95	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	31 1	743 2	N	-0-	95	
02	504 N	215	-0-	-289	-0-	28 1	187 2	N	-0-	95	

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		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CONTANGO RESOURCES, INC.				173206								
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454
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
09		1290 N	680	-0-	-610 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	857	-0-	-569 B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
11		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	837	-0-	-199 B	-0-	837 2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226			
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821			
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	1110 N	691	-0-	-419	-0-	691 2		N	-0-			47
10	1643 N	788	-0-	-855	-0-	788 2		N	-0-			47
11	1590 N	663	-0-	-927	-0-	663 2		N	-0-			47
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			47
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			47
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			47

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994			
NEECE		WELL #:		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985				
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			59
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			59
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			59
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			59
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			59
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262			
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979				
09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		N	-0-			104
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861 2		N	-0-			104
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-	58 7		46
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 2		N	-0-			46
01	4743 X	4584	-0-	-159	-0-	4578 2	6 9	N	5			51
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			N	NO RPT			51

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	N	10					57
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	N	8					65
11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9	N	14					79
12	1922 N	1359	-0-	-563	-0-	1334	2	25	9	N	23					102
01	1922 N	1346	-0-	-576	-0-	1326	2	20	9	N	18					120
02	1736 N	637	-0-	-1099	-0-	629	2	8	9	N	7					127

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					124
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					124
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					124
12	806 N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					124
01	806 N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					124
02	700 N	404	-0-	-296	-0-	404	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					28
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					28
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					28
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

OIL AND GAS DIVISION

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	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

09		870 N	646	-0-	-224	-0-	646 2			N	-0-	58
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	58
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-	58
*12		682 N	259	-0-	-423	-0-	259 2			N	-0-	58
01	DELQ	PR	53	-0-	53		53 2			N	-0-	58
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	58

MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072		RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8691 - 9020

09		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2			N	-0-	94
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	94
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-	94
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	94
01	DELQ	PR	14	-0-	14		14 2			N	-0-	94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	94

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2		RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8899 - 9266

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN TRUST B		WELL #:		2081		RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF. 8977 - 9338

09		780 N	379	-0-	-401	-0-	379 2			N	-0-	182
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	182
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	182
*12		403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2			N	-0-	182
01	DELQ	PR	168	-0-	168		168 2			N	-0-	182
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	182

MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072		RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8022 - 9531

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

MARTIN TRUST C		WELL #:		3081		RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9348 - 9378

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	90

MARTIN-CLARK		WELL #:		3093		RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF. 8976 - 9320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1141	N	1141	-0-	-0-	1106	2	35	9	N	32	192	
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	192	
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	1067	2	13	9	N	12	252	
*12	1116	N	903	-0-	-213	-0-				N	-0-	252	
01	DELQ PR		801	-0-	801	801	2			N	-0-	252	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	801				N	NO RPT	252	

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023					
09	2013	N	2013	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	63	
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT	63	
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	1978	2	53	9	N	48	125	
*12	2082	N	2082	-0-	-0-	2025	2	57	9	N	52	177	
01	DELQ PR		2040	-0-	2040	2040	2	56	9	N	51	228	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2040				N	NO RPT	228	

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019					
09	3000	N	2955	-0-	-45	235	2955	2		N	-0-	214	
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT	214	
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-	214	
*12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-	214	
*01	DELQ PR		2101	-0-	2101	2101	2			N	-0-	214	
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	253				N	NO RPT	214	

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114					
09	1881	N	1881	-0-	-0-	1853	2	28	9	N	25	160	
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT	160	
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	1841	2	53	9	N	48	253	
*12	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1852	2	24	9	N	22	275
01	DELQ PR		1895	-0-	1895	1895	2			N	-0-	275	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1895				N	NO RPT	275	

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	31	

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439					
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2		N	-0-	154	
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	154	
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	154	
*12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-	154	
01	DELQ PR		285	-0-	285	285	2			N	-0-	154	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	285				N	NO RPT	154	

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887					
09	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	3983	2	33	9	N	30	131
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT	131	
11	4050	X	4023	-0-	-27	-0-	3984	2	39	9	N	35	200
*12	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4047	2	55	9	N	50	250
*01	DELQ PR		4035	-0-	4035	4035	2		2	9	N	2	252
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	283				N	NO RPT	252	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751	
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
09	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	2650 2	N	-0-			265
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT			265
11	2760 X	2741	-0-	-19	-0-	2741 2	N	-0-			265
*12	2790 X	2685	-0-	-105	-0-	2685 2	N	-0-			265
*01	DELQ PR	2642	-0-	2642	2642	2642 2	N	-0-			265
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	178		N	NO RPT			265

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722	
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1880 2	83 9	N	75	181 1	212
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		212
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1674 2	37 9	N	34	174 1	148
*12	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1824 2	57 9	N	52		200
01	DELQ PR	1967	-0-	1967	1967	1910 2	57 9	N	52		252
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1967			N	NO RPT		252

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1410 2	86 9	N	78		272
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		272
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		322
*12	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	1536 2		N	-0-		322
01	DELQ PR	1432	-0-	1432	1432	1432 2		N	-0-		322
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1432			N	NO RPT		322

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396	
09	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9437 2	174 9	N	158	196 1	320
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		320
*11	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9375 2	227 9	N	206	194 1	337
*12	9920 X	9396	-0-	-524	-0-	9135 2	261 9	N	237	392 1	182
*01	DELQ PR	9176	-0-	9176	9176	8920 2	256 9	N	233	195 1	220
02	8960 X	NO RPT	-0-	-8960	216			N	NO RPT		220

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292	
09	11430 X	10884	-0-	-546	-0-	10676 2	208 9	N	189	186 1	307
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-			N	NO RPT		307
*11	11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11185 2	261 9	N	237	186 1	335
*12	11377 X	11089	-0-	-288	-0-	10856 2	233 9	N	212		547
*01	DELQ PR	10880	-0-	10880	10880	10542 2	338 9	N	307	560 1	294
02	10164 X	NO RPT	-0-	-10164	716			N	NO RPT		294

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484	
09	9630 X	8963	-0-	-667	-0-	8687 2	276 9	N	251	380 1	152
10	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			N	NO RPT		152
11	9540 X	8594	-0-	-946	-0-	8374 2	220 9	N	200	371 1	208
*12	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	9566 2	420 9	N	382	184 1	406
*01	DELQ PR	9320	-0-	9320	9320	8879 2	441 9	N	401	571 1	236
02	8372 X	NO RPT	-0-	-8372	948			N	NO RPT		236

MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 9337		PERF.10001 - 14602	
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11445 2	275 9	N	250	184 1	196
10	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-			N	NO RPT		196
11	10320 X	7160	-0-	-3160	-0-	7160 2		N	-0-		326
*12	12121 X	10744	-0-	-1377	-0-	10624 2	120 9	N	109	186 1	249
*01	DELQ PR	10432	-0-	10432	10432	10173 2	259 9	N	235	195 1	289
02	10948 X	NO RPT	-0-	-10948	-0-			N	NO RPT		289

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960 - 11403			
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		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2095	2	86	9	N	78	181 1	190	
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		190	
*11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2016	2	105	9	N	95		225	
*12		2263 N	1908	-0-	-355	-0-	1850	2	58	9	N	53		278	
01	DELQ	PR	2414	-0-	2414	2414	2323	2	91	9	N	83	184 1	177	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2414					N	NO RPT		177	

CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650			
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4686	2	97	9	N	88	195 1	205	
10		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT		205	
*11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5221	2	78	9	N	71	194 1	172	
*12		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6432	2	229	9	N	208	195 1	185	
*01	DELQ	PR	5993	-0-	5993	5993	5837	2	156	9	N	142		327	
02		4452 X	NO RPT	-0-	-4452	1541					N	NO RPT		327	

CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365			
09		5280 X	5221	-0-	-59	-0-	5124	2	97	9	N	88	193 1	189	
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT		189	
*11		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5123	2	73	9	N	66	179 1	162	
*12		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5473	2	116	9	N	105		267	
*01	DELQ	PR	5417	-0-	5417	5417	5268	2	149	9	N	135	190 1	212	
02		4872 X	NO RPT	-0-	-4872	545					N	NO RPT		212	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		KIM C3		WELL #:	2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358
09		13500 X	13282	-0-	-218	-0-	13169	3	113	9	N	103	186 1	219	
10		13950 X	12743	-0-	-1207	-0-	12608	3	135	9	N	123		342	
11		13500 X	11572	-0-	-1928	-0-	11497	3	75	9	N	68	193 1	217	
12		13733 X	12887	-0-	-846	-0-	12764	3	123	9	N	112	190 1	139	
01		13733 X	12970	-0-	-763	-0-	12895	3	75	9	N	68		207	
02		12404 X	10662	-0-	-1742	-0-	10546	3	116	9	N	105		312	

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033 - 16038			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22 1	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CLEMANTINE (MARMATON 6020)		18901 400		KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
BLODGETT, C. RALPH		WELL #:		2	RRCID ->	064323	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6042 - 6057			
09		1110 N	620	-0-	-490 B	-0-	620	2			N	-0-		155	
10		992 N	551	-0-	-441 B	-0-	551	2			N	-0-		155	
11		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2			N	-0-		155	
12		3100 N	3594	-0-	494 B	494	3594	2			N	-0-		155	
01		3100 N	3235	-0-	135 B	629	3235	2			N	-0-		155	
*02		2772 N	2143	-0-	-629 B	-0-	2104	2	39	9	N	35		190	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		//CONT.//		18901 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	049593	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6046 - 6058
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1659	2	10	9	N	97
10		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	97
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	97
12		1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	97
01		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1566	2	3	9	N	100
02		1260 N	1140	-0-	-120 B	-0-	1134	2	6	9	N	105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	034583	COMPL. DATE	10/01/1964	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6716 - 6728
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RENNER				WELL #:	1	RRCID ->	034696	COMPL. DATE	11/17/1964	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	6720 - 6730
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-		970	2			N	-0-	
10	992 #	932	-0-	-60	-0-		932	2			N	-0-	
11	960 #	146	-0-	-814	-0-		146	2			N	-0-	
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-						N	-0-	
01	992 #	561	-0-	-431	-0-		561	2			N	-0-	
02	896 #	631	-0-	-265	-0-		631	2			N	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	089483	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6684 - 6702
THORESON				1027									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
BLACKSTONE 31		WELL #:		1	RRCID ->	211063	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6466 - 6486
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-		570	2	34	9	N	482
10	620 N	578	-0-	-42	-0-		544	2	34	9	N	513
11	510 N	92	-0-	-418	-0-		89	2	3	9	N	325
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	325
01	589 N	360	-0-	-229	-0-		324	2	36	9	N	358
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		417	2	14	9	N	179

ELLIS 17				WELL #:	2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	6950 - 8883
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		4089	2	14	9	N	333	
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3037	2	22	9	N	353	
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2710	2	103	9	N	66	
12	3503 X	582	-0-	-2921	-0-		579	2	3	9	N	69	
01	3503 X	2505	-0-	-998	-0-		2499	2	6	9	N	74	
02	3164 X	2674	-0-	-490	-0-		2643	2	31	9	N	102	

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870									
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 6961	- 9164	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78 2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580	- 6583	
09		2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099 2		N	-0-			22
10		2232 N	2201	-0-	-31	-0-	2201 2		N	-0-			22
11		2100 N	332	-0-	-1768	-0-	332 2		N	-0-			22
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			22
01		2201 N	1630	-0-	-571	-0-	1630 2		N	-0-			22
*02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1819 2	2 9	N	2			24

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559	- 6569	
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1 1	1851 2	N	25			212
							28 9						
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1 1	1817 2	N	13	182 1		43
							14 9						
11		1830 N	311	-0-	-1519	-0-	1 1	306 2	N	4			47
							4 9						
12		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			47
01		1829 N	1447	-0-	-382	-0-	1 1	1446 2	N	-0-			47
*02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1 1	1725 2	N	75			122
							83 9						

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084									
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		1		RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.10822	- 10838		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872									
EMPORIA -29-		483		RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10300	- 10306		
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	48 99		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25 99		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 19240 600															
EMPORIA -29- WELL #: 4832										RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		32 99		Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		17 99		Y	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES -25- WELL #: 4062										RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCOTT WELL #: 1273										RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206										RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229	
LOCKHART -33- WELL #: 481															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DORSEY 185										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 2										RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A	
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		1538 2		N	-0-			-0-	
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2		N	-0-			-0-	
11	1770	N	1396	-0-	-374	-0-		1396 2		N	-0-			-0-	
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		1916 2		N	-0-			-0-	
01	1302	N	1085	-0-	-217	-0-		1085 2		N	-0-			-0-	
02	1316	N	778	-0-	-538	-0-		778 2		N	-0-			-0-	

DORSEY 185										CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WELL #: 5										RRCID -> 172942		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WALTER				WELL #: 3	RRCID -> 172553	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11132	- 11244			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: LIPSCOMB			
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824			
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			78
10	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299 2		N	-0-			78
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208 2		N	-0-			78
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491 2		N	-0-			78
01	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276 2		N	-0-			78
02	1120 N	993	-0-	-127	-0-	993 2		N	-0-			78

WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKHART 184				WELL #: 3	RRCID -> 172271	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11152	- 11272			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854			
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-			129
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2		N	-0-			129
11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			129
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		N	-0-			129
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-			129
*02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3939 2	14 9	N	13			142

WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792			
09	720 N	359	-0-	-361	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10	682 N	374	-0-	-308	-0-	374 2		N	-0-			-0-
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	298 2		N	-0-			-0-
12	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 2		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758												
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

09		1500 N	751	-0-	-749	-0-	751 2		N	-0-		132
10		1581 N	1242	-0-	-339	-0-	1242 2		N	-0-		132
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-		132
12		3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198 2		N	-0-		132
01		3100 N	3259	-0-	159	1257	3259 2		N	-0-		132
*02		2800 N	1780	-0-	-1020	237	1780 2		N	-0-		132

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438												
09		1410 #	652	-0-	-758 B	-4677	652 3		N	-0-		-0-
10		1426 #	1661	-0-	235 B	-4442	1661 2		N	-0-		-0-
11		1380 #	792	-0-	-588 B	-5030	792 2		N	-0-		-0-
12		1426 #	798	-0-	-628 B	-5658	798 2		N	-0-		-0-
01		1612 #	-0-	-0-	-1612 B	-7270			N	-0-		-0-
02		1456 #	416	-0-	-1040 B	-8310	416 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4626	CANCELLED UNDERAGE ->	-3684					

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												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980												
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581												
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894												
09		780 N	769	-0-	-11	-0-	769 3		N	-0-		97
10		806 N	599	-0-	-207	-0-	599 3		N	-0-		97
11		780 N	698	-0-	-82	-0-	698 3		N	-0-		97
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		97
*01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		97
*02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481			N	NO RPT		-0-

PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	184 1	634 2		N	-0-		222
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	172 1	753 2		N	-0-		222
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-		222
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 2	4 9		N	4		226
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		222
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		222

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		165
*11	14B2 EXT	753	-0-	753	-0-	753 2			N	-0-		165
*12	14B2 EXT	761	-0-	761	-0-	1514 2	8 9		N	7		172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1514			N	-0-		165
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1514			N	NO RPT		165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		419
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		419
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		419
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	47 2	4 9		N	4		423
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		419
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		419

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8225 - 8235	
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
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	56 1	171 2		N	-0-			656
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			656
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			656
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9		N	1			657
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			656
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			656

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10178 - 10186	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10106 - 10135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8308 - 8317
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-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
STATE OF TEXAS		WELL #:			RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF.	8734 - 9092
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594							
M	O	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
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	2	N	-0-				354
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				354
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				354
*12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1				355
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				354
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEM ENERGY, INC.		455126													
CRAIG		WELL #: 2080		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG		WELL #: 3		RRCID -> 163409		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
CRAIG		WELL #: 8001		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1941 3	19 9	N	17			173
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818 2	22 9	N	20			193
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761 2	3 9	N	3	181 1		15
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			15
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			15
02	1008 N	298	-0-	-710	-0-	298 2		N	-0-			15

CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767				
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		Y	-0-			-0-
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2		Y	-0-			-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2922	-0-	2922	-0-	2922 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2922		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1990	-0-	1990	-0-	4912 1990 2		Y	-0-			-0-

CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715				
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		Y	-0-			47
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			47
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			47
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715				
*04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	36			137
*05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	29			166
*06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	19			185
*07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	22			207
*08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	12	187 1		32
*09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	20			52
*10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	30			82
*11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	19			101
*12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			101
*01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1239 2	8 9	N	7			108
*02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-			N	15			123

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738								
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
*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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					29
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					29
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					29
*12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690								
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					28
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					28
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642								
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	660	2			N	-0-					-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629								
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					37
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					37
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					37
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*01	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	2			N	-0-					-0-

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642				
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
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			-0-

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666				
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			55
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			55
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			55
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2	N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	2	N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429										
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS, K.		WELL #: 2KU		RRCID -> 141493		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936				
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1763	-0-	-197	-0-	1763	3	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429												
FLOWERS		WELL #: 4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218					
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
09	2850	X	2436	-0-	-414	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
11	2580	X	2327	-0-	-253	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
12	2666	X	2331	-0-	-335	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
01	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
*02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		N	-0-			-0-

FLOWERS, KIM		WELL #: 7		RRCID -> 186430		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19														

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020					
MILLS, R. D.		WELL #: 1												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

MILLS, R. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110					
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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					
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2532	2	30	9	N	27		280
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	17	1	2368	2	N	21		301
							23	9						
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2561	2	40	9	N	36		337
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40	190	187
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2613	2	45	9	N	41		228
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2133	2	N	26		254
							29	9						

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686					
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		65
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-		65
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-		65
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-		65
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		65
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	318	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	O	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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155				
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

FLOWERS, K.		WELL #: 2KL		RRCID -> 137303		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2021 - WELL PLUGGED 1-20-2021												

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836				
FLOWERS		WELL #: 1										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A				
MARTIN TRUST		WELL #: 2072										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 021825		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/03/2020						

FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908		
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-	-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		RRCID -> 138724		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756		
FLOWERS		WELL #: 1078								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228		
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1074								
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	130 1	3560 2	N	-0-	-0-
10	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	130 1	5573 2	N	-0-	-0-
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	130 1	5069 2	N	-0-	-0-
12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	130 1	4677 2	N	-0-	-0-
01	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	130 1	5269 2	N	-0-	-0-
*02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	130 1	2617 2	N	-0-	-0-

FLOWERS, J.L.		WELL #: 4079		RRCID -> 219005		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860		
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	74 1	379 2	N	-0-	-0-
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	130 1	5343 2	N	-0-	-0-
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	130 1	3828 2	N	-0-	-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	130 1	3330 2	N	-0-	-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	130 1	2516 2	N	-0-	-0-
*02	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	130 1	954 2	N	-0-	-0-

CUMBERLAND (MORROW)															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
FILES															
22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN															
760218															
WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340															
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
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			96
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			96
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5			101
*12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	8			109
*01		961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-			109
*02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					N	2			111

WILLIAMS B															
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590															
09		1950 N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
10		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
11		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
12		1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
02		1680 N	1386	-0-	-294	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.															
CLUCK -D-															
945936															
WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420															
09		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			156
10		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2466	3	10	9	N	9			165
11		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	3	8	9	N	7			172
12		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2258	3	14	9	N	13			185
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	N	10			195
*02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2			197

CUTTER (CHESTER)															
CJD DISPOSALS, LLC															
PERRYTON GAS UNIT															
22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
120600															
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740															
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.															
STAFFORD															
182785															
WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162															
09		810 N	735	-0-	-75	-0-	60	1	665	2	N	9			52
							10	9							
10		806 N	683	-0-	-123	-0-	62	1	621	2	N	-0-			52
11		720 N	642	-0-	-78	-0-	60	1	582	2	N	-0-			52
12		775 N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-			52
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-			52
02		588 N	521	-0-	-67	-0-	56	1	465	2	N	-0-			52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC															
BRILLHART															
570652															
WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			328

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
 MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

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
09	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11860 2	96 9	N	87			192
10	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	27888 2	119 9	N	108	185 1		115
11	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	26903 2	444 9	N	404	372 1		147
12	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	27933 2	211 9	N	192	192 1		147
01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	28107 2	97 9	N	88			235
*02	20971 X	20971	-0-	-0-	-0-	20905 2	66 9	N	60			295

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 SINNER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		N	-0-			-0-
10	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-			-0-
11	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3120 3		N	-0-			-0-
12	3348 X	2866	-0-	-482	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
01	3596 X	2913	-0-	-683	-0-	2913 3		N	-0-			-0-
02	3248 X	2375	-0-	-873	-0-	2375 3		N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
 TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7692 - 8000					
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

09		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	285	1	7696	2	N	-0-			143
10		6975 X	6931	-0-	-44	-0-	244	1	6687	2	N	-0-			143
11		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	2	N	-0-			143
12		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	297	1	8056	2	N	-0-			143
01		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	302	1	7894	2	N	-0-			143
02		6300 X	5178	-0-	-1122	-0-	172	1	5006	2	N	-0-			143

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639		PERF. 7730 - 7734					
09	DLQ	G-10	1085	-0-	1085	11157	1085	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	12220	1063	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1006	-0-	1006	13226	1006	2			Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	992	-0-	992	14218	992	2			Y	-0-			-0-
*01	3000	N	991	-0-	-2009	12209	991	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	12209					Y	NO RPT			-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6458 - 7414					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7683 - 8002					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

REMORA OPERATING, LLC		701613													
NITSCHKE		WELL #: 1 G		RRCID -> 021846		COMPL. DATE 01/20/1958		TOTAL DEPTH 8566		PERF. 7656 - 7678					
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634														
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903														
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351														
09		630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-			85
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			85
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			85
02		560 N	395	-0-	-165	-0-	395	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MCGEE, TOM CORPORATION 549380														
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590														
09		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3 9	N	3			212
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3 9	N	3			215
11		720 N	700	-0-	-20	-0-	698	2	2 9	N	2			217
12		775 N	701	-0-	-74	-0-	698	2	3 9	N	3			220
01		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2		N	-0-			220
*02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			220

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440														
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	72	1	1319 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	72	1	1294 2	N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1390 2	N	-0-			-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1363 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	72	1	1290 2	N	-0-			-0-
02		1260 N	921	-0-	-339	-0-	72	1	849 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8577 - 8748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			41
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 8986 - 8998	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918			
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918			
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			49
10	6479 X	6073	-0-	-406	-0-	6073	2		N	-0-			49
11	6090 X	5745	-0-	-345	-0-	5745	2		N	-0-			49
*12	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2		N	-0-			49
*01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5865	2	22	9	N	20		69
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-				N	NO RPT			69

TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959			
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8918 - 8940			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8973 - 9000			
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
*12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	2	2	9	N	2		2
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920	
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-			N	-0-		27
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		27
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		27
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		27
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	208
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2	76	9	N	277
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	285
12	806 N	671	-0-	-135	-0-	-0-	668	2	3	9	N	93
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	-0-	637	2	4	9	N	97
02	672 N	284	-0-	-388	-0-	-0-	281	2	3	9	N	100

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265										
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HALE 209				WELL #: 3	RRCID -> 203134	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10872	- 10886		
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
09	1080 N	543	-0-	-537	-0-	543 2	N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
11	660 N	448	-0-	-212	-0-	448 2	N	-0-			-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			-0-
*01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 118887	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9854	- 9860		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			115
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-			115
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			115
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-			115
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			115
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	188 2	N	-0-			115

PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 119369	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10851	- 10918		
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-

HURNS				WELL #: 3145	RRCID -> 199127	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10744	- 10994		
09	4530 X	3444	-0-	-1086	-0-	3375 2	69 9 N	63	187 1		128
10	4681 X	3328	-0-	-1353	-0-	3271 2	57 9 N	52			180
11	3930 X	3399	-0-	-531	-0-	3399 2					180
12	3751 X	3151	-0-	-600	-0-	3123 2	28 9 N	25			205
01	3751 X	2722	-0-	-1029	-0-	2680 2	42 9 N	38	176 1		67
02	3220 X	1228	-0-	-1992	-0-	1219 2	9 9 N	8			75

LAMASTER				WELL #: 2207	RRCID -> 207530	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10962	- 11016		
09	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234 2	N	-0-			-0-
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2204	-0-	-46	-0-	2204 2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2239	-0-	-55	-0-	2239 2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2088	-0-	-423	-0-	2088 2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1125	-0-	-919	-0-	1125 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
EDWARD				WELL #: 2951H	RRCID -> 259477	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 7805	PERF.10986	- 12201		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DILLEY (MORROW, UPPER)													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													
ARCHER													
WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)													
COURSON OIL & GAS, INC.													
LEATHERMAN													
WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493													
09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-	33
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	62	1	1024	2	N	-0-	33
11	1140	N	646	-0-	-494	-0-	42	1	604	2	N	-0-	33
12	1178	N	165	-0-	-1013	-0-	28	1	137	2	N	-0-	33
01	1085	N	766	-0-	-319	-0-	52	1	714	2	N	-0-	33
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	56	1	509	2	N	-0-	33

FIRST NATIONAL TRUST													
WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970													
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KENT													
WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996													
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	N	-0-	65
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	62	1	589	2	N	4	69
							4	9					
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	546	2	N	1	70
							1	9					
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-	70
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	2	N	-0-	70
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	56	1	250	2	N	4	74
							4	9					

HERNDON													
WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904													
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	46	1	730	2	N	-0-	-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	50	1	1160	2	N	-0-	-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-	-0-
12	806	N	250	-0-	-556	-0-	42	1	208	2	N	-0-	-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	2	N	-0-	-0-
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	50	1	627	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6906 - 6927			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	13		184
						14	9						
10	775 N	387	-0-	-388	-0-	26	1	359	2	N	2		186
						2	9						
11	510 N	26	-0-	-484	-0-	4	1	13	2	N	8	186 1	8
						9	9						
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	851	2	N	2		10
						2	9						
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	N	21		31
						23	9						
*02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	579	2	N	4		35
						4	9						

KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004			
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	32	1	62	2	N	-0-		54
10	217 N	11	-0-	-206	-0-	4	1	7	2	N	-0-		54
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	54	1	116	2	N	2		56
						2	9						
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	N	1		57
						1	9						
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		57
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-		57

EOG RESOURCES, INC.		WELL #: 253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542			
LEATHERMAN 748													
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	94	1	933	2	N	-0-		122
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	97	1	955	2	N	-0-		122
11	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	94	1	906	2	N	11		133
						12	9						
12	1054 N	776	-0-	-278	-0-	78	1	698	2	N	-0-		133
01	1054 N	629	-0-	-425	-0-	84	1	526	2	N	17		150
						19	9						
02	952 N	513	-0-	-439	-0-	58	1	455	2	N	-0-		150

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #: 701555		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 6764 - 6776			
KIRMSE, J.													
09	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-		176
10	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	237	2			N	-0-		176
11	2670 X	16	-0-	-2654	-0-	16	2			N	-0-		176
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		176
01	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	32	2			N	-0-		176
02	2128 X	438	-0-	-1690	-0-	438	2			N	-0-		176

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	293 R	293	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	N	7			109
							8	9							
10	279 #	223	-0-	-56	-0-	-0-	15	1	199	2	N	8			117
							9	9							
11	390 #	126	-0-	-264	-0-	-0-	9	1	114	2	N	3			120
							3	9							
12	403 #	372	-0-	-31	-0-	-0-	25	1	332	2	N	14			134
							15	9							
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	-0-	25	1	307	2	N	45			179
							50	9							
*02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	N	23			202
							25	9							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	60	1	206	2	N	-0-		37
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	205	2	N	-0-		37
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-		37
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-		37
01	279 N	265	-0-	-14	-0-	-0-	62	1	203	2	N	-0-		37
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	-0-	24	1	114	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908		
09	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	-0-	97	1	1118	2	N	-0-		23
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1223	2	N	-0-		23
11	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	-0-	85	1	1019	2	N	-0-		23
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	N	-0-		23
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	2	N	-0-		23
02	1036 N	1018	-0-	-18	-0-	-0-	67	1	951	2	N	-0-		23

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32 7	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT		-0-
DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8827 - 8839		
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	
09	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231 2		N	-0-			40	
10	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	1071 2		N	-0-			40	
11	1230 N	963	-0-	-267	-0-	963 2		N	-0-			40	
12	1271 N	942	-0-	-329	-0-	942 2		N	-0-			40	
01	1085 N	865	-0-	-220	-0-	865 2		N	-0-			40	
02	896 N	439	-0-	-457	-0-	439 2		N	-0-			40	

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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELDON		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8467 - 8475		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 - 7914
09	390 N	404	-0-	14 B	-3439	404 2		N	-0-			-0-	
10	434 N	328	-0-	-106 B	-3439	6 1	322 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	204	-0-	-246 B	-3439	204 2		N	-0-			-0-	
12	403 N	299	-0-	-104 B	-3439	15 1	284 2	N	-0-			-0-	
01	341 N	356	-0-	15 B	-3424	37 1	319 2	N	-0-			-0-	
02	196 N	419	-0-	223 B	-3201	123 1	296 2	N	-0-			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8338 - 8349
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 - 7914
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 -	7920		
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	EOM BALANCE

09		180 N	88	-0-	-92 B	-0-	87	2	1	9	Y	1			10
10		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	141	2	1	9	Y	1			11
11		180 N	108	-0-	-72 B	-0-	107	2	1	9	Y	1			12
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	Y	1			13
01		155 N	86	-0-	-69 B	-0-	84	2	2	9	Y	2			15
02		112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76	2			Y	-0-			15

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HERNDON "C"		WELL #:		3578	RRCID ->	218768	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	8595 -	8604		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787											
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 -	7726		
09		3720 #	3187	-0-	-533	-0-	10	1	3173	2	N	4			58
10		3831 R	3831	-0-	-0-	-0-	4	9	3777	2	N	40			98
11		4080 R	4080	-0-	-0-	-0-	44	9	4070	2	N	-0-			98
12		3706 R	3706	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	2	N	3			101
01		3844 #	2841	-0-	-1003	-0-	3	9	2831	2	N	-0-			101
02		3808 #	1523	-0-	-2285	-0-	10	1	1513	2	N	-0-			101

XTO ENERGY INC.				945936											
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7652 -	7680		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7818 -	7840		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
DODSON		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882				
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			22
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			22
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			22
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			22
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			22
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	2	N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		945936										
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREW		1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991	
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
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	60	1083	2	N	-0-	29
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1087	2	N	-0-	29
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1051	2	N	-0-	29
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	62	1018	2	N	-0-	29
01	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	62	999	2	N	-0-	29
02	1036 N	740	-0-	-296	-0-	56	683	2	N	1	30
						1	9				

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900	
PSHIGODA		WELL #: 3									
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	10	1668	2	N	-0-	33
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	10	2005	2	N	88	121
						97					
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	10	1564	2	N	-0-	121
12	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	10	1603	2	N	-0-	121
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	10	1625	2	N	-0-	121
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1497	2	N	-0-	121

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248	
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 110117		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7632 - 7638	
DODSON, JIM		WELL #: 2834									
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	56	1881	2	N	-0-	21
10	2077 N	1834	-0-	-243	-0-	43	1791	2	N	-0-	21
11	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	46	1770	2	N	-0-	21
12	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	154	1795	2	N	-0-	21
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1827	2	N	-0-	21
02	1708 N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2		N	-0-	21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7838 - 7844	
WILSON, D. C., -A-		WELL #: 1750 C									
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3850				N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

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

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	2	2	9	Y	2			112
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			Y	-0-			112
11	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	1251	2	1	9	Y	1			113
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-			113
01	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	Y	2			115
02	1148 N	782	-0-	-366	-0-	782	2			Y	-0-			115

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1			58
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1821	2	4	9	N	4			62
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2			64
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1			65
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1580	2	1	9	N	1			66
02	1512 N	1124	-0-	-388	-0-	1124	2			N	-0-			66

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

09	1410 N	1035	-0-	-375	-0-	1035	2			N	-0-			82
10	1271 N	1109	-0-	-162	-0-	1109	2			N	-0-			82
11	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-			82
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	N	2			84
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			84
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			84

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
YOUNGBLOOD				WELL #: 2	RRCID -> 171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL BROS. B				WELL #: 2	RRCID -> 223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594				
09	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	60	1	6770	2	N	3				125
						3	9								
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	52	1	5468	2	N	2				127
						2	9								
11	3270 X	2626	-0-	-644	-0-	42	1	2582	2	N	2				129
						2	9								
12	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	62	1	7901	2	N	1				130
						1	9								
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	58	1	6815	2	N	-0-				130
*02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	24	1	5205	2	N	-0-				130

EOG RESOURCES, INC.				253162	RRCID -> 246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515				
COURSON PARNELL 405				WELL #: 2H											
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	N	6	151	1		18
						7	9								
10	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	97	1	1302	2	N	-0-				18
11	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	94	1	1300	2	N	25				43
						28	9								
12	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	97	1	1315	2	N	15				58
						17	9								
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1294	2	N	19				77
						21	9								
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	47	1	784	2	N	5				82
						6	9								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660				
SCHROEDER				WELL #: 2473											
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	N	6				154
						7	9								
10	496 N	434	-0-	-62	-0-	62	1	365	2	N	6				160
						7	9								
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	N	12				172
						13	9								
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	13				185
						14	9								
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	62	1	384	2	N	9				194
						10	9								
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	56	1	333	2	N	6				200
						7	9								

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454				
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 2474											
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	331	1	24	9	N	22				104
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	331	1	44	9	N	40	98	1		46
*11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				46
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	342	1	1594	2	N	-0-				46
*01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	342	1	1435	2	N	-0-				46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475				WELL #:	5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520
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
09		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836 2		N	-0-			137
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			137
11		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N	-0-	65 7		72
12		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1377 2		N	-0-			72
*01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PARNELL 475				WELL #:	6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			181
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			181
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	42 7		139
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			139
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			139
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			271
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			271
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	249 7		22
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			22
*01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
COURSON				WELL #:	1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
09	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 3		N	-0-			110
10	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 2		N	-0-			110
*11	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3		N	-0-			110
*12	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	582 3	58 9	N	53			163
01	0 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DUTCHER (ST. LOUIS) COURSON OIL & GAS, INC. JINES -482-		26801 700 182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9594 - 9896				
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4358 - 4880				
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 1023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873		PERF. N/A				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555		PERF. 11604 - 13440		
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
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	8 1	868 2	Y	13	21 1	1 8		11
							14 9							
10	930	N	820	-0-	-110	-0-	8 1	798 2	Y	13	1 8			23
							14 9							
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	8 1	849 2	Y	16	3 1	3 8		33
							18 9							
12	930	N	779	-0-	-151	-0-	8 1	756 2	Y	14	3 1	1 8		43
							15 9							
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	8 1	771 2	Y	14	44 1	1 8		12
							15 9							
02	812	N	593	-0-	-219	-0-	7 1	577 2	Y	8	2 8			18
							9 9							

CIMAREX ENERGY CO. HUFF		153438 2016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026		PERF. 11128 - 11734				
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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-			-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-			-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296 2			N	-0-			-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
LOHBERGER		WELL #:		6	RRCID ->	205174	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	14979	PERF.	13445 - 13709				
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.	11590 - 13490				
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4780 - 5252				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	4568 - 5192				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

ZYBACH 14		WELL #:		3	RRCID ->	225450	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11178 - 13332				
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20																

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11538 - 14000				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	-0-	22				
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-	22				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-	3 7				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19				

DYCO (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC ZYBACH 14		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150		PERF. 11524 - 14024								
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	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					23
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
ELLIS (MORROW, UPPER) LATIGO PETROLEUM, LLC PSHIGODA, FRIEDA		28505 500 488260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8005 - 8014								
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	343	2	343	3	N	-0-					28
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					28
*12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
ELLIS RANCH (ATOKA) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRILLHART, SAM		28506 002 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8144 - 8336								
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	68	1	2087	3	N	-0-					53
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	70	1	996	3	N	-0-					53
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	3	N	-0-					53
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	3	N	-0-	4				57
						4	9									
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	70	1	2701	3	N	-0-					57
*02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	63	1	2372	3	N	-0-	3				60
						3	9									
ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8111 - 8176						
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	22	1	631	3	N	-0-					-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	N	-0-					-0-
01	837 N	698	-0-	-139	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
02	616 N	475	-0-	-141	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 282272		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8125 - 8250						
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					321
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					321
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
ROOTS E		WELL #: 3		RRCID -> 282273		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8101 - 8228						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					122
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF. 6956 - 8096
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
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3			N	-0-	106
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	106
*11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3			N	-0-	106
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-	106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 8352 - 8366
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8140 - 8196
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3			N	-0-	63
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-	63
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2			N	-0-	63
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-	63
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2			N	-0-	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	63

ELLIS RANCH (CHESTER)		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 7200 - 9520
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2019 - WELL PLUGGED 7-16-19											

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		WELL #:		1	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7024 - 7065
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	60	1	1461	2	N	25	157
						28	9					
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	62	1	1411	2	N	14	171
						15	9					
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	2	N	22	193
						24	9					
12	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	62	1	1468	2	N	21	214
						23	9					
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	N	6	220
						7	9					
02	1540 N	1473	-0-	-67	-0-	56	1	1387	2	N	27	67
						30	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	
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-	135
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-	135
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-	135
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-	135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

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

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
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

09	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2420 3		N	-0-			114
10	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2526 2	90 9	N	82			196
*11	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			196
*12	2511 #	1168	-0-	-1343	-0-	1168 3		N	-0-			196
01	2635 #		-0-	-2635	-0-			N	-0-			196
02	2268 #	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

09	3900 X	3744	-0-	-156	-0-	3744 2		N	-0-			-0-
10	3968 X	3578	-0-	-390	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
11	3780 X	3098	-0-	-682	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
12	3875 X	2972	-0-	-903	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
02	3500 X	2405	-0-	-1095	-0-	2405 2		N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	60 1	444 2	N	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	445 2	N	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	60 1	410 2	N	-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	62 1	412 2	N	-0-
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	62 1	423 2	N	-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	56 1	391 2	N	-0-
MCLAIN -DH-		WELL #:		1 L	RRCID -> 021997	COMPL. DATE 02/25/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8766	- 8810
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	60 1	368 2	N	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	62 1	289 2	N	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	60 1	313 2	N	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	-0-	62 1	314 2	N	-0-
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	62 1	233 2	N	-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	56 1	246 2	N	-0-
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 022004	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 9370	PERF. 8472	- 9232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
HERNDON		WELL #:		1	RRCID -> 065867	COMPL. DATE 01/26/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9282	- 9313
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-
12	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541 2		N	-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701							
HERNDON		WELL #:		1	RRCID -> 050063	COMPL. DATE 12/18/1970	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9055	- 9070
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
H & L OPERATING CO., LLC		339787							
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID -> 067110	COMPL. DATE 06/15/1976	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8882	- 8892
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	10 1	1509 2	N	62
10	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	10 1	1566 2	N	62
11	1500 N	1461	-0-	-39	-0-	10 1	1451 2	N	62
12	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	10 1	1175 2	N	62
01	1581 N	497	-0-	-1084	-0-	10 1	487 2	N	62
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-			N	62

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787											
MCCLAIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8881 - 8919				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: OCHILTREE						
COURSON /E/				1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6906 - 8922				
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-				30
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1765	2	58	9	N	53				83
*11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-				83
*12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-				83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

MCLAIN, KEITH				1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 8964 - 8973				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODC 'B'				1655	RRCID ->	022011	COMPL. DATE	08/03/1960	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9140 - 9176				
09	DLQ G-10	13337	-0-	13337	70138	13337	3			N	-0-				27
10	76807 X	6669	-0-	-70138	-0-	6669	3			N	-0-				27
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*12	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-				27
01	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-				27
02	12460 X	NO RPT	-0-	-12460	-0-					N	NO RPT				27

ELLIS, CARL -E-				2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: OCHILTREE						
JINES, J. W.				1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9053 - 9075				
09	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	3			N	-0-				64
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				64
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				64
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-				64
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-				64
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				64

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210059	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944	- 8994		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
TREGELLAS, W. T.				WELL #: 1	RRCID -> 022018	COMPL. DATE 02/06/1991	TOTAL DEPTH 9290	PERF. 8715	- 9265		
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
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	-0-	
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-	
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-	-0-	
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-	187	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	187	
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	187	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	187	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	187	

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		
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
09	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	60 1	3858 2	N	-0-	-0-	
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	62 1	3828 2	N	-0-	-0-	
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	60 1	3466 2	N	-0-	-0-	
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	62 1	3177 2	N	-0-	-0-	
01	2449 X	1398	-0-	-1051	-0-	62 1	1336 2	N	-0-	-0-	
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	54 1	897 2	N	-0-	-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HERNDON 489				WELL #: 2	RRCID -> 230212	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8980	- 9040		
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
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	300 1	2366 2	N	22	40	
10	2914 N	2722	-0-	-192	-0-	310 1	2390 2	N	20	60	
11	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	300 1	2286 2	N	24	84	
12	2790 N	2531	-0-	-259	-0-	300 1	2195 2	N	33	117	
01	2728 N	2722	-0-	-6	-0-	310 1	2406 2	N	5	122	
02	2436 N	1584	-0-	-852	-0-	160 1	1418 2	N	5	127	

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
SHRADER, PAUL W.				WELL #: 3	RRCID -> 124879	COMPL. DATE 08/06/1987	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9072	- 9100						
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
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				45
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				45
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				45
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #: 1 C	RRCID -> 021985	COMPL. DATE 12/28/1961	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9373	- 9056						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
JINES				WELL #: 1480	RRCID -> 176854	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 9088	- 9094						
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
11	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-				-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
COURSON 488				WELL #: 1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8896	- 8948						
09	20368 X	4818	-0-	-15550	-0-	4806	3	12	9	N	11				54
10	5456 X	4873	-0-	-583	-0-	4842	3	31	9	N	28				82
11	5280 X	4618	-0-	-662	-0-	4587	3	31	9	N	28				110
12	5456 X	4758	-0-	-698	-0-	4694	3	64	9	N	58				168
01	4991 X	4610	-0-	-381	-0-	4564	3	46	9	N	42	167	1		43
02	4508 X	3715	-0-	-793	-0-	3689	3	26	9	N	24				67

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452											
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	- 9056						
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	907	3	11	9	N	10				135
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6	9	N	5				140
11	1230 N	864	-0-	-366	-0-	855	3	9	9	N	8				148
12	961 N	809	-0-	-152	-0-	796	3	13	9	N	12				160
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	N	10				170
02	812 N	255	-0-	-557	-0-	255	3			N	-0-	156	1		14

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9261	- 9267						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) COURSON OIL & GAS, INC. HANDLEY														
28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
182785														
WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LINA -AH-														
WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394														
09		1800 N	1617	-0-	-183	-0-	60	1	1557	2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1388	-0-	-255	-0-	62	1	1326	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1480	-0-	-50	-0-	60	1	1420	2	N	-0-		-0-
12		1674 N	1476	-0-	-198	-0-	62	1	1414	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	794	-0-	-601	-0-	62	1	732	2	N	-0-		-0-
02		1372 N	695	-0-	-677	-0-	56	1	639	2	N	-0-		-0-
MCLAIN -D-														
WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338														
09		1243 N	967	-0-	-276	-0-	60	1	898	2	N	8		33
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-		33
11		870 X	859	-0-	-11	-0-	60	1	799	2	N	-0-		33
12		899 X	886	-0-	-13	-0-	62	1	824	2	N	-0-		33
01		899 X	870	-0-	-29	-0-	62	1	808	2	N	-0-		33
02		812 X	721	-0-	-91	-0-	56	1	665	2	N	-0-		33
LATIGO PETROLEUM, LLC ELLIS, DREW -B-														
488260														
WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY WHITE														
562560														
WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228														
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.) MEWBOURNE OIL COMPANY BUZZARD														
28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
562560														
WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346														
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-		-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	2	N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	2	N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-		-0-

ETTER (WOLFCAMP) OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS WELLS		29590 500 620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE									
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
				WELL #:	1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF.	3146	-	3422		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-10121					N	-0-				-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY ATCHESON		638486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE									
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
				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF.	3340	-	3430		
09		1980 N	2087	-0-	107 B	-51455	2087	3			N	-0-				-0-	
10		1984 N	1957	-0-	-27 B	-51455	1957	3			N	-0-				-0-	
11		1410 N	1958	-0-	548 B	-50907	1958	3			N	-0-				-0-	
12		2139 N	1971	-0-	-168 B	-50907	1971	3			N	-0-				-0-	
01		0 N	1935	-0-	1935 B	-48972	1935	3			N	-0-				-0-	
02		1820 N	1648	-0-	-172 B	-48972	1648	3			N	-0-				-0-	

ANDERSON 406				NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE									
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
				WELL #:	3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3023	-	3450		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

FARNSWORTH (CLEVELAND) UPLAND RESOURCES LLC SHARE, C. M., -A-		30273 071 878931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE									
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
				WELL #:	1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6530	-	8256		
09		750 N	637	-0-	-113 B	-0-	637	2			N	-0-				86	
10		775 N	600	-0-	-175 B	-0-	600	2			N	-0-				86	
11		780 N	732	-0-	-48 B	-0-	732	2			N	-0-				86	
12		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-				86	
01		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-				86	
*02		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				86	

FARNSWORTH (DES MOINES) PERDURE PETROLEUM LLC CONLEY -B-		30273 142 653224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE									
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
				WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6759	-	6780		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. PAUL		30273 213 182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE									
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
				WELL #:	1046	RRCID ->	123565	COMPL. DATE	12/16/1986	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6475	-	6518		
09		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	58	1	277	2	N	-0-				95	
10		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	62	1	294	2	N	-0-				95	
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	60	1	282	2	N	-0-				95	
12		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	62	1	302	2	N	-0-				95	
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	62	1	299	2	N	-0-				95	
02		252 N	6	-0-	-246 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-				95	

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		30273 213	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 022020	COMPL. DATE 08/09/1956	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 6536		
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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE				
DAVIS BROTHERS				WELL #: 3049	RRCID -> 137334	COMPL. DATE 02/20/1991	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6520	- 6530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)				30273 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 204042	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 8910	- 8940		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370			CNTY: OCHILTREE				
YEARLY				WELL #: 2	RRCID -> 146504	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7916	PERF. 7772	- 7780		
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		36
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		36
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		36
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		36
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)				30273 426	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
BUZZARD				WELL #: 159	RRCID -> 038145	COMPL. DATE 05/27/1965	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 9004	- 9012		
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		69
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		69
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		69
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)				30273 568	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
STUMP, A. F.				WELL #: 1	RRCID -> 194878	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 6510	- 7804		
09	1530 #	1204	-0-	-326	-0-	1204 2		N	-0-		20
10	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-		20
11	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	30 1	1739 2	N	-0-		20
12	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	31 1	1511 2	N	-0-		20
01	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	31 1	1717 2	N	-0-		20
*02	1428 #	1192	-0-	-236	-0-	28 1	1164 2	N	-0-		20

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PERDURE PETROLEUM LLC		653224												
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.//		30274 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
WHITE		WELL #: 571	RRCID -> 213489	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	-	8930				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		612 N	612	-0-	-0-	30 1	582 2	N	-0-			239
10		620 N	532	-0-	-88	31 1	501 2	N	-0-			239
11		690 N	405	-0-	-285	30 1	375 2	N	-0-			239
12		620 N	582	-0-	-38	31 1	551 2	N	-0-			239
01		608 N	608	-0-	-0-	31 1	557 2	N	18	183 1		74
						20 9						
02		392 N	386	-0-	-6	20 1	366 2	N	-0-			74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575										
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T	RRCID -> 022044	COMPL. DATE 01/31/1962	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8561	-	8591				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		8 N	3	-0-	-5	3 3		Y	-0-			24
10		5 N	5	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			24
11		7 N	4	-0-	-3	4 3		Y	-0-			24
12		11 N	11	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			24
01		27 N	27	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			24
*02		19 N	19	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LEATHERMAN		WELL #: 106	RRCID -> 186010	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7748	-	7766				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		936 N	936	-0-	-0-	60 1	876 2	N	-0-			15
10		992 N	952	-0-	-40	62 1	890 2	N	-0-			15
11		930 N	929	-0-	-1	60 1	869 2	N	-0-			15
12		961 N	955	-0-	-6	62 1	893 2	N	-0-			15
01		961 N	952	-0-	-9	62 1	890 2	N	-0-			15
02		868 N	753	-0-	-115	56 1	697 2	N	-0-			15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
BATMAN		WELL #: 1	RRCID -> 199277	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7354	-	7381				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		933 N	933	-0-	-0-	60 1	873 2	N	-0-			25
10		964 N	964	-0-	-0-	62 1	902 2	N	-0-			25
11		930 N	929	-0-	-1	60 1	869 2	N	-0-			25
12		961 N	950	-0-	-11	62 1	888 2	N	-0-			25
01		961 N	937	-0-	-24	62 1	875 2	N	-0-			25
02		868 N	809	-0-	-59	56 1	753 2	N	-0-			25

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
TEVIS		WELL #: 1	RRCID -> 193139	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	-	8058				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		540 N	539	-0-	-1	26 1	513 2	N	-0-			62
10		538 N	538	-0-	-0-	25 1	513 2	N	-0-			62
11		583 N	583	-0-	-0-	28 1	555 2	N	-0-			62
12		570 N	570	-0-	-0-	31 1	539 2	N	-0-			62
01		551 N	551	-0-	-0-	31 1	520 2	N	-0-			62
02		532 N	490	-0-	-42	23 1	464 2	N	3			65
						3 9						

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	BALANCE
09		780 N	766	-0-	-14	-0-	60 1	706 2	N	-0-		-0-	
10		806 N	790	-0-	-16	-0-	62 1	728 2	N	-0-		-0-	
11		780 N	757	-0-	-23	-0-	60 1	697 2	N	-0-		-0-	
12		806 N	771	-0-	-35	-0-	62 1	709 2	N	-0-		-0-	
01		775 N	771	-0-	-4	-0-	62 1	709 2	N	-0-		-0-	
02		700 N	691	-0-	-9	-0-	56 1	635 2	N	-0-		-0-	

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470													
09		1770 N	1757	-0-	-13	-0-	44 1	1711 2	N	2		50	
							2 9						
10		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	62 1	1766 2	N	-0-		50	
11		1770 N	1751	-0-	-19	-0-	60 1	1691 2	N	-0-		50	
12		1829 N	1794	-0-	-35	-0-	62 1	1732 2	N	-0-		50	
01		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	62 1	1674 2	N	-0-		50	
02		1624 N	1533	-0-	-91	-0-	56 1	1477 2	N	-0-		50	

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575													
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848													
09		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1250 3		N	-0-		46	
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		46	
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		46	
12		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241 3		N	-0-		46	
01		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426 3		N	-0-		46	
*02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-		46	

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027													
09		T. A.	2825	-0-	2825	2825	2819 3	6 9	Y	5		8	
10		T. A.	3584	-0-	3584	6409	3572 3	12 9	Y	11		19	
11		T. A.	3429	-0-	3429	9838	3386 3	43 9	Y	39	58 1	-0-	
12		T. A.	3357	-0-	3357	13195	3357 3		Y	-0-		-0-	
01		16915 X	3720	-0-	-13195	-0-	3720 3		Y	-0-		-0-	
*02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3		Y	-0-		-0-	

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107													
09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		22	
10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-		22	
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		22	
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		22	
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-		22	
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-		22	

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089													
09		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3176 3	7 9	Y	6		83	
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3011 3	12 9	Y	11		94	
11		2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854 3		Y	-0-	58 1	36	
12		3348 X	2830	-0-	-518	-0-	2830 3		Y	-0-		36	
01		3286 X	3135	-0-	-151	-0-	3135 3		Y	-0-		36	
02		2968 X	2185	-0-	-783	-0-	2185 3		Y	-0-		36	

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575							
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133
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
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-			29
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-			29
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	896 3	N	-0-			29
12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 3	N	-0-			29
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			29
02	840 N	686	-0-	-154	-0-	686 3	N	-0-			29
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
R & A MOORE, INC.				685765							
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-			-0-
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	934 2	N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-
12	992 N	910	-0-	-82	-0-	910 2	N	-0-			-0-
01	930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2	N	-0-			-0-
02	868 N	572	-0-	-296	-0-	572 2	N	-0-			-0-
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATHENA ENERGY, INC.				036051							
YEARLY		WELL #:			RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018											
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421
09	3000 N	3021	-0-	21	21	3021 2	N	-0-			-0-
10	2142 N	2121	-0-	-21	-0-	2121 2	N	-0-			-0-
11	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2607	-0-	-338	-0-	2607 2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2590 2	N	-0-			-0-
02	2660 X	861	-0-	-1799	-0-	861 2	N	-0-			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 - 7032
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
FRANTZ, C.J.		WELL #:		2	RRCID ->	076099	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7179 - 7191
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)			30279 250		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ANCHOR OIL COMPANY			020590												
ARCHER			WELL #: 174		RRCID -> 107624			COMPL. DATE 08/31/1983			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-			-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-			-0-
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	1	1	519	2	N	-0-			-0-
*01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	1	1	518	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.			028992												
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 088670			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856				
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	2	N	-0-			-0-
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	2	N	-0-			-0-
11		270 N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	2	N	-0-			-0-
*12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	2	N	-0-			-0-
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
SMITH, LEROY			WELL #: 1		RRCID -> 065294			COMPL. DATE 02/19/1976			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842				
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-			192
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-			192
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	60	1	367	2	N	-0-			192
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-			192
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-			192
02		392 N	353	-0-	-39	-0-	56	1	297	2	N	-0-			192

LEE MAY			WELL #: 1		RRCID -> 066773			COMPL. DATE 03/03/1976			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020												

GRAVES OPERATING, LLC			325799												
ERICKSON			WELL #: 2		RRCID -> 094159			COMPL. DATE 04/16/1981			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792				
09		720 N	708	-0-	-12	-0-	708	2			N	-0-			77
10		713 N	263	-0-	-450	-0-	263	2			N	-0-			77
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			77
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			77
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

H & L OPERATING CO., LLC			339787												
IRVING SISTERS			WELL #: 1		RRCID -> 058399			COMPL. DATE 04/08/1974			TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878				
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
11		270 N	182	-0-	-88	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
*02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH				WELL #: 1053	RRCID -> 065781	COMPL. DATE 03/16/1976	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6904	- 6921		
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160 3	N	-0-		38
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		38
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154 2	N	-0-		38
*12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		38
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

LAUNE				WELL #: 1	RRCID -> 188991	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6806	- 6841		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21 7	19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 054007	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 6902	- 6946		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

				PLUGGED AND ABANDONED		02/16/2018					

DODD				WELL #: 1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
09		870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2	N	-0-			64
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2	N	-0-			64
11		870 N	823	-0-	-47	-0-	819 2	N	4	9		68
12		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2	N	-0-			68
*01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-			68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

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
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	
09		690 N	665	-0-	-25	-0-	60 1	N	8			196
							9 9					
10		713 N	677	-0-	-36	-0-	62 1	N	-0-			196
11		660 N	581	-0-	-79	-0-	60 1	N	-0-			196
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			196
01		682 N	629	-0-	-53	-0-	62 1	N	-0-			196
*02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-			196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				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 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	
09		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	25			284
							28 9					
10		3534 X	3103	-0-	-431 B	-0-	31 1	N	13			297
							14 9					
11		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	19			316
							21 9					
12		3534 X	3118	-0-	-416 B	-0-	31 1	N	25			341
							28 9					
01		3534 X	3394	-0-	-140 B	-0-	31 1	N	25			366
							28 9					
02		3192 X	1930	-0-	-1262 B	-0-	17 1	N	3	188 1		181
							3 9					

SMITH "19"				WELL #:	1	RRCID ->	244574	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7946 - 8052
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		
09		1560 N	1493	-0-	-67 B	-0-	30 1	N	-0-			123	
10		1643 N	1360	-0-	-283 B	-0-	31 1	N	-0-			123	
11		1560 N	1376	-0-	-184 B	-0-	30 1	N	-0-			123	
12		1550 N	1039	-0-	-511 B	-0-	31 1	N	-0-			123	
01		1364 N	1092	-0-	-272 B	-0-	31 1	N	-0-			123	
02		1288 N	648	-0-	-640 B	-0-	20 1	N	-0-			123	

PERDURE PETROLEUM LLC				653224		RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204
CONLEY -B-		WELL #:		3									
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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PERDURE PETROLEUM LLC		//CONT.// 653224													
CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8182 - 8202					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				67
REMNANT ENERGY, INC.		701555						CNTY: OCHILTREE							
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8492 - 8502					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176						CNTY: OCHILTREE							
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8395 - 8512					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	53	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				19
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE							
CONNER		WELL #: 1		RRCID -> 185343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8360		PERF. 6534 - 6577					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				11
		PLUGGED AND ABANDONED		02/07/2018											
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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133				
M	O	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
09	0	254	-0-	254	254	254	2	N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305	559	305	2	N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	944	385	2	N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397	1341	397	2	N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1703	362	2	N	-0-			-0-
*02	1620	329	-0-	-1291	412	329	2	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018												

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880	
09	4445	X	3250	-0-	-1195	-0-	3250	3	N	-0-			-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	N	-0-			-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3	N	-0-			-0-
*01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
*02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-			-0-

STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302				
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3	N	-0-		-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3	N	-0-		-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298				
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (CHEROKEE)			30526 250		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309									
SHELL FEE 19			WELL #: 1		RRCID -> 161385			COMPL. DATE 12/28/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668	
M	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	

09	240 N	95	-0-	-145 B	-0-	95	2	N	-0-		121	
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-		121	
11	210 N	4	-0-	-206 B	-0-	4	2	N	-0-		121	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		121	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		121	
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		121	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
M.HODGSON UNIT			WELL #: 1053		RRCID -> 200539			COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		19	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
SHELL FEE 25			WELL #: 3025		RRCID -> 212689			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		114	
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-		114	
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	587	2	17	9	N	15	
12	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	532	2	46	9	N	42	
*01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	605	2	7	9	N	6	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					142	1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

COFFEE			WELL #: 1018		RRCID -> 229589			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		19	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	19	7	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED			12/04/2018 - P/A 12/04/18									

FELDMAN (DOUGLAS)			30526 375		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
HUMPHREYS, L. P.			WELL #: 1		RRCID -> 038825			COMPL. DATE 04/22/1966			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293	
09	1380 N	1182	-0-	-198	-0-	1181	2	1	9	N	8	
10	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1095	2	3	9	N	11	
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	12	
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	12	
01	1085 N	937	-0-	-148	-0-	937	2			N	12	
02	1400 N	280	-0-	-1120	-0-	280	2			N	12	

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			158
10	1829 N	1549	-0-	-280	-0-	1549	2	N	-0-			158
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-			158
12	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1655	2	6 9 N	5			163
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8 9 N	7			170
02	1344 N	831	-0-	-513	-0-	829	2	2 9 N	2			172

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279				
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			20
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			20
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			20
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			20
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			20
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			20

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329				
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	626	3	N	-0-			75
10	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3	N	-0-			75
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937 3 N	-0-			75
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959 3 N	-0-			75
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916 3 N	-0-			75
02	924 N	872	-0-	-52	-0-	42	1	830 3 N	-0-			75

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330				
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	330	1	1228 3 N	-0-			57
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	341	1	910 3 N	-0-			57
11	1740 N	330	-0-	-1410	-0-	330	1	N	-0-			57
12	1612 N	345	-0-	-1267	-0-	341	1	4 3 N	-0-			57
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	341	1	1586 3 N	-0-			57
*02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	1165 3 N	-0-			57

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310				
09	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3	N	-0-			13
10	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3	N	-0-			13
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			13
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			13
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			13
*02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			13

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #:		3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334			
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
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-		859	3	N	-0-		-0-
10	837 N	818	-0-	-19	-0-		818	3	N	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3	N	-0-		-0-
12	837 N	601	-0-	-236	-0-		601	3	N	-0-		-0-
01	806 N	668	-0-	-138	-0-		668	3	N	-0-		-0-
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	3	N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #:		5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270	
09	1890 N	1812	-0-	-78	-0-		330	1	1482	3	N	-0-
10	1922 N	1860	-0-	-62	-0-		341	1	1519	3	N	-0-
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-		330	1	1465	3	N	-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		341	1	1564	3	N	-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		341	1	1576	3	N	-0-
02	1680 N	820	-0-	-860	-0-		143	1	677	3	N	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #:		2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258	
09	2040 N	1104	-0-	-936	-0-		1104	3		N	-0-	135
10	1736 N	989	-0-	-747	-0-		989	3		N	-0-	135
11	1350 N	1087	-0-	-263	-0-		45	1	1042	3	N	-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		47	1	1233	3	N	-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		47	1	1229	3	N	-0-
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		42	1	1392	3	N	-0-

JONES -S-		WELL #:		3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCQUIDDY -G-		WELL #:		2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350	
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		390	1	1330	3	N	-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		403	1	1150	3	N	-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		351	1	1078	3	N	-0-
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		364	1	1459	3	N	-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		377	1	1311	3	N	-0-
*02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		325	1	840	3	N	-0-

JONES U		WELL #:		2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCQUIDDY D		WELL #:		2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288	
09	2280 N	2202	-0-	-78	-0-		330	1	1872	3	N	-0-
10	2294 N	2239	-0-	-55	-0-		341	1	1898	3	N	-0-
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		330	1	1958	3	N	-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		341	1	1930	3	N	-0-
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		341	1	1953	3	N	-0-
02	2128 N	1698	-0-	-430	-0-		308	1	1390	3	N	-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			87
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

J-BREX COMPANY				427513										
TEXFEL		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490	
09		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			48
10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			48
11		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			48
12		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-			48
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			48
*02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			48

TEXFEL		WELL #:		207	RRCID ->	190342	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		25
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		25
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		25
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		25
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		25
*02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID ->	022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	6972 - 7057
09		510 N	427	-0-	-83	-0-	427	3	N	-0-		-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-		-0-
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-
*12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
*01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7386 - 7407
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-		1
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-		1
*11		3000 N	3076	-0-	76	76	3076	2	N	-0-		1
*12		2736 N	2660	-0-	-76	-0-	2660	2	N	-0-		1
*01		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)				30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
WILSON ESTATE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.	11548 - 11570	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MARGE				WELL #:	1	RRCID ->	087024	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11348 - 11357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DANIELS				WELL #:	2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11430 - 11460	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKHART				1		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
				WELL #:	1	RRCID ->	079403	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11432 - 11484	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RIO BRAVO				WELL #:	1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10820 - 10831	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618				
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
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			57
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			57
11	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			57
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			57
01	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			57
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-			57

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		HODGSON		WELL #: 2041		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

HODGSON		WELL #: 2034		RRCID -> 281606		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732						
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		HODGSON, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655		
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			80
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			80
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022063		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7535 - 7625				
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
09		570 #	529	-0-	-41	-0-	529 3			N	-0-					6
10		589 #	510	-0-	-79	-0-	504 3		6 9	N	5					11
11		540 #	499	-0-	-41	-0-	496 2		3 9	N	3					14
*12		558 #	555	-0-	-3	-0-	545 2		10 9	N	9					23
01		558 #	521	-0-	-37	-0-	511 2		10 9	N	9					32
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT					32

FEE 37				WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

D. D. FELDMAN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578				
09		1200 #	1108	-0-	-92	-0-	1108 3			N	-0-					122
10		1240 #	1082	-0-	-158	-0-	1082 3			N	-0-					122
11		1110 #	1012	-0-	-98	-0-	1012 2			N	-0-					122
*12		1116 #	1007	-0-	-109	-0-	994 2		13 9	N	12					134
01		1147 #	1042	-0-	-105	-0-	1031 2		11 9	N	10					144
02		1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-				N	NO RPT					144

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				WELL #: 704176		RRCID -> 280307		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 8063 - 11640				
MCQUIDDY 17																
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					627
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					627
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	627 7				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGNES 80				WELL #: 3HT		RRCID -> 281769		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8546 - 11739				
09		4920 R	4920	-0-	-0-	-0-	4779 2		141 9	N	128	192 1		1 8		94
10		4781 R	4781	-0-	-0-	-0-	4592 2		189 9	N	172					266
11		3545 R	3545	-0-	-0-	-0-	3434 2		111 9	N	101	187 1				180
12		4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4234 2		152 9	N	138	194 1				124
01		4514 R	4514	-0-	-0-	-0-	4318 2		196 9	N	178	1 8				301
*02		2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	2263 2		120 9	N	109	193 1				217

KENYON, MURL 'A'				WELL #: 3H		RRCID -> 281888		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8167 - 12362				
09		4814 R	4814	-0-	-0-	-0-	4403 2		411 9	N	374	395 1		2 8		139
10		4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4450 2		411 9	N	374	197 1				316
11		4425 R	4425	-0-	-0-	-0-	4098 2		327 9	N	297	386 1				227
12		4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4299 2		469 9	N	426	382 1				271
01		4701 R	4701	-0-	-0-	-0-	4268 2		433 9	N	394	562 1		1 8		102
02		3696 #	3168	-0-	-528	-0-	2960 2		208 9	N	189					291

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HODGSON 24				WELL #:	1	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10999 - 11002		
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART 57				WELL #:	5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7708 - 7712		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126 7		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

HUMPHREYS 42				WELL #:	1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF. 7676 - 7725		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HUMPHREYS, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 7738 - 7757		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			77
10	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			77
11	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			77
12	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1641	2	10	9	N	9			86
01	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6			92
*02	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6			98

DETRIXHE				WELL #:	1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7694 - 7740		
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	255	2	25	9	N	23	180 1		80
10	372 #	357	-0-	-15	-0-	327	2	30	9	N	27			107
11	390 #	132	-0-	-258	-0-	123	2	9	9	N	8			115
12	500 R	500	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52			167
01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	405	2	34	9	N	31			198
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	256	2	33	9	N	30			228

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)			30528 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
IMMEL -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055286		COMPL. DATE 04/30/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-			32
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			32
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-			32
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			32
*01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			32
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

HODGSON - 21			WELL #: 1		RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)			30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
JONES -R-			WELL #: 2		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126					
09		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			64
10		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-			64
11		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-			64
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-			64
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			64
*02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			64

JONES -W-			WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910					
09		810 N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	3	N	-0-			-0-
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	N	-0-			-0-
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	47	1	808	3	N	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8	-0-	42	1	734	3	N	-0-			-0-

J-BREX COMPANY			427513												
TEXFEL			WELL #: 107 T		RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102					
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	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					
09		810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-			27
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			27
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			27
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			27
01		806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-			27
02		728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-			27

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002	
M	ALLOW CODE	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
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734 2		Y	-0-			279
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2		Y	-0-			279
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774 2		Y	-0-			279
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902 2		Y	-0-			279
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-		1886 2		Y	-0-			279
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670 2		Y	-0-			279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DETRIXHE				WELL #:	1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092
09	1980 N	1	-0-	-1979	-0-		1 1		N	-0-	167 1		37
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560		ONE WELL							
WAGGONER, ETTA				WELL #:	1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 2		N	-0-			109
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-			109
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		N	-0-			109
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2		N	-0-			109
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2		N	-0-			109
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-			109

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1903 2	1 9	N	1			169
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2259 2		N	-0-			169
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2399 2	18 9	N	16	170 1		15
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2276 2	15 9	N	14			29
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2088 2	7 9	N	6			35
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2088 2	1 9	N	1			36

FINALY RESOURCES LLC				268323	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
HARRELSON				WELL #:	1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902			
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
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
10	744 N	625	-0-	-119	-0-	625 2		N	-0-			-0-
11	750 N	486	-0-	-264	-0-	486 2		N	-0-			-0-
12	651 N	464	-0-	-187	-0-	464 2		N	-0-			-0-
01	620 N	296	-0-	-324	-0-	296 2		N	-0-			-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT			-0-

LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704			
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	- 8732			
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 2		N	-0-			-0-
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01	682 N	307	-0-	-375	-0-	307 2		N	-0-			-0-
02	560 N	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT			-0-

ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8606	- 8666			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	467 2		N	-0-			-0-
11	540 N	363	-0-	-177	-0-	363 2		N	-0-			-0-
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01	465 N	221	-0-	-244	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657 2		N	-0-			40
10	1922 N	1483	-0-	-439	-0-	1483 2		N	-0-			40
11	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	1306 2		N	-0-			40
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 2		N	-0-			40
01	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280 2		N	-0-			40
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			40

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
HOEPPNER		WELL #:		3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8700 - 8880		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC		701613										
KRAFT, GEORGE		WELL #:		1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF. 8481 - 8985		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339 - 9396		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOSSETS		WELL #:		1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9310 - 9349		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEIL		WELL #:		2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9262 - 9280		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	36	1	386	3	N	-0-	109
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	37	1	387	3	N	-0-	109
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	N	-0-	109
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	37	1	378	3	N	-0-	109
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	400	3	N	-0-	109
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	34	1	229	3	N	-0-	109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	36	1	639	3	N	-0-	-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	37	1	648	3	N	-0-	-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	36	1	615	3	N	-0-	-0-
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	37	1	633	3	N	-0-	-0-
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	37	1	633	3	N	-0-	-0-
02	616 N	508	-0-	-108	-0-	34	1	474	3	N	-0-	-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	3		N	-0-		7
10	868 N	703	-0-	-165	-0-	703	3		N	-0-		7
11	870 N	663	-0-	-207	-0-	663	3		N	-0-		7
12	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	3		N	-0-		7
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3		N	-0-		7
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985			
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	917	1	2782	3	N	14	59
10	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	942	1	2687	3	N	18	77
11	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	915	1	2561	3	N	22	99
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	949	1	2887	3	N	26	125
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	948	1	2866	3	N	27	152
*02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	873	1	2849	3	N	15	167

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
09	2160 N	2033	-0-	-127	-0-	485	1	1524	3	N	22	146
10	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	501	1	1495	3	N	28	174
11	2040 N	1949	-0-	-91	-0-	484	1	1441	3	N	22	196
12	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	501	1	1283	3	N	39	39
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	501	1	1657	3	N	15	54
02	1820 N	1390	-0-	-430	-0-	453	1	923	3	N	13	67

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	TOTAL DEPTH 9015	PERF. 8736	- 8765		
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			
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	447	1	751	3	N	5	204		
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	467	1	754	3	N	6	210		
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	449	1	703	3	N	5	215		
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	215		
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	461	1	770	3	N	10	193	1	32
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	400	1	666	3	N	3	35		

FOLLETT (MORROW, UP)		MCGEE, TOM CORPORATION		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
APPEL				549380		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961	COMPL. DATE 06/06/1998	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 8458	- 8942	
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		
09	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2	N	-0-			89	
10	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	2	N	-0-			89	
11	510 N	133	-0-	-377	-0-	133	2	N	-0-			89	
12	558 N	18	-0-	-540	-0-	18	2	N	-0-			89	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			89	
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			89	

FOLLETT (NOVI)		REMORA OPERATING, LLC		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
HEIL				701613		WELL #: 1		RRCID -> 218801	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 8491	- 8499	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FOLLETT NE (MORROW -A-)		HOME PETROLEUM CORP.		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
LARKEY UNIT				396852		WELL #: 1127		RRCID -> 134463	COMPL. DATE 03/11/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8450	- 8468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-	
11	1140 N	489	-0-	-651	-0-	489	2	N	-0-			-0-	
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	570	-0-	-608	-0-	570	2	N	-0-			-0-	
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT			-0-	

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		RESOURCE OIL AND GAS, LLC		31833 666		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB		
HARRIS UNIT				703395		WELL #: 1		RRCID -> 178907	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8552	- 8564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113	

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		31833 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ROOTS				WELL #: 102	RRCID -> 122269	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 8623	- 8630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		300
10	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		300
11	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	184 7	116
12	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		116
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		116
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

FOLLETT, SOUTH (MORROW)				31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION				549380							
ELMORE				WELL #: 1	RRCID -> 126122	COMPL. DATE 11/17/1987	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 8708	- 8720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642 2		N	-0-		58
10	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 2		N	-0-		58
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		58
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2		N	-0-		58
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-		58
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	484 2		N	-0-		58

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB				
WYNN				WELL #: 2	RRCID -> 105386	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9316	- 9352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB				
HAINES, MAUD I. ETAL				WELL #: 1	RRCID -> 043831	COMPL. DATE 10/16/1966	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9066	- 9072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	ASSOCIATED		CNTY: LIPSCOMB				
STUART				WELL #: 1	RRCID -> 040162	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH 9208	PERF. 8858	- 8878		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1656 3	19 9	N	17		190
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728 3	9 9	N	8		198
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1604 3	11 9	N	10		208
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1693 3	13 9	N	12		220
01	1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1080 3	11 9	N	10		230
02	1400 N	806	-0-	-594	-0-	797 3	9 9	N	8		238

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
SINER				WELL #: 1	RRCID -> 109663	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 8678	- 9211		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) B AND G PRODUCTION, INC. LAUBHAN, MERLIN			31837 333 039870		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB						
			WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC PINCKARD			040205					49B								
			WELL #:	1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7859 - 7990				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			040205					49B								
			WELL #:	1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988 - 8013				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC TRAVIS -A-			056384					49B								
			WELL #:	2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910				
09		180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2				N	-0-			-0-
10		186 #	98	-0-	-88	-0-	98	2				N	-0-			-0-
11		210 #	110	-0-	-100	-0-	110	2				N	-0-			-0-
12		217 #	81	-0-	-136	-0-	81	2				N	-0-			-0-
01		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-
02		112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT			-0-

RUPPRECHT, MAY			056384					49B								
			WELL #:	1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 - 7994				
09		564 R	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9		N	4			113
10		537 R	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9		N	6			119
11		510 #	465	-0-	-45	-0-	462	2	3	9		N	3			122
12		527 #	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9		N	4			126
01		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			126
02		476 #	NO RPT	-0-	-476	-0-						N	NO RPT			126

RUPPRECHT -41-			056384					49B								
			WELL #:	6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978				
09		854 R	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9		N	5			107
10		812 R	812	-0-	-0-	-0-	803	2	9	9		N	8			115
11		780 #	707	-0-	-73	-0-	701	2	6	9		N	5			120
12		806 #	672	-0-	-134	-0-	668	2	4	9		N	4			124
01		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT			124
02		728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-						N	NO RPT			124

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
BATTON OIL & GAS, LLC			//CONT.//		056384							
KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		698 R	698	-0-	-0-	-0-		686	2	12	9	36
10		372 #	62	-0-	-310	-0-		54	2	8	9	43
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-						43
12		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-						43
01		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-						43
02		336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-						43

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC					173783							
PAINE -C-					WELL #:		1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SINER					WELL #:		1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211
09		840 #	156	-0-	-684	-0-		154	2	2	9	144
10		1175 R	1175	-0-	-0-	-0-		1151	2	24	9	166
11		1264 R	1264	-0-	-0-	-0-		1230	2	34	9	23
12		1362 R	1362	-0-	-0-	-0-		1351	2	11	9	33
01		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-		1317	2	17	9	48
02		784 #	321	-0-	-463	-0-		317	2	4	9	52

MCGEE, TOM CORPORATION					549380							
KUNKA, GARY					WELL #:		1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09		481 R	481	-0-	-0-	-0-		481	2			90
10		496 #	420	-0-	-76	-0-		420	2			90
11		480 #	454	-0-	-26	-0-		454	2			90
12		496 #	360	-0-	-136	-0-		360	2			90
01		496 #	404	-0-	-92	-0-		404	2			90
02		448 #	274	-0-	-174	-0-		274	2			90

DAVIDSON, MRS. H. A.					WELL #:		1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047
09		510 #	496	-0-	-14	-0-		496	2			239
10		527 #	497	-0-	-30	-0-		497	2			239
11		480 #	469	-0-	-11	-0-		469	2			239
12		527 #	433	-0-	-94	-0-		433	2			239
01		527 #	392	-0-	-135	-0-		392	2			239
02		476 #	309	-0-	-167	-0-		309	2			239

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
HARHAUSEN					WELL #:		1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955
09		1230 #	1124	-0-	-106	-0-		1124	2			91
10		1271 #	1145	-0-	-126	-0-		1145	2			91
11		1200 #	1103	-0-	-97	-0-		1103	2			86
*12		1240 #	1128	-0-	-112	-0-		1128	2			86
01		1178 #	1098	-0-	-80	-0-		1098	2			86
02		1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-						86

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984					
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
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				172
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				172
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				169
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
ARDREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969					
09	690 #	539	-0-	-151	-0-	10	1	529	2	N	-0-				30
10	713 #	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-				30
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				30
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	N	-0-				30
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	1	1	722	2	N	-0-				30
02	616 #	611	-0-	-5	-0-	12	1	599	2	N	-0-				30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945					
09	1530 #	855	-0-	-675	-0-	17	1	838	2	N	-0-				16
10	1333 #	696	-0-	-637	-0-	16	1	680	2	N	-0-				16
11	1110 #	620	-0-	-490	-0-	7	1	613	2	N	-0-				16
12	1116 #	674	-0-	-442	-0-	28	1	646	2	N	-0-				16
01	899 #	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-				16
02	812 #	623	-0-	-189	-0-	623	2			N	-0-				16

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015					
09	1920 #	1174	-0-	-746	-0-	1174	2			Y	-0-				-0-
10	1984 #	1238	-0-	-746	-0-	1238	2			Y	-0-				-0-
11	1920 #	1258	-0-	-662	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-				-0-
12	1953 #	828	-0-	-1125	-0-	45	1	783	2	Y	-0-				-0-
01	1798 #	1034	-0-	-764	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-				-0-
02	1176 #	847	-0-	-329	-0-	82	1	765	2	Y	-0-				-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970					
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-				32
10	527 #	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-				32
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-				32
12	514 R	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-				32
01	496 #	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-				32
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-				32

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	390 #	283	-0-	-107	-0-	11	1	272	2	Y	-0-			117
10	403 #	316	-0-	-87	-0-	7	1	309	2	Y	-0-			117
11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	2	Y	-0-			117
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	82	1	310	2	Y	-0-			117
01	310 #	289	-0-	-21	-0-	3	1	286	2	Y	-0-			117
02	392 #	248	-0-	-144	-0-	248	2			Y	-0-			117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027				
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			129
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			129
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
*02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981				
09	1320 #	584	-0-	-736	-0-	124	1	460	2	Y	-0-			6
10	1240 #	780	-0-	-460	-0-	157	1	623	2	Y	-0-			6
11	990 #	939	-0-	-51	-0-	236	1	703	2	Y	-0-			6
12	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	406	1	964	2	Y	-0-			6
01	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	Y	-0-			6
*02	910 R	910	-0-	-0-	-0-	296	1	614	2	Y	-0-			6

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991				
09	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	385	1	1436	2	Y	22			39
						24	9							
10	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	381	1	1516	2	Y	19			58
						21	9							
11	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	534	1	1586	2	Y	3			61
						3	9							
12	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	897	1	2130	2	Y	19			80
						21	9							
01	2723 R	2723	-0-	-0-	-0-	697	1	2005	2	Y	19			99
						21	9							
*02	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	612	1	1268	2	Y	19			118
						21	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
STOUGHTON, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1230 #	1212	-0-	-18	-0-	780	1	432	3	N	-0-					181
10	1271 #	1207	-0-	-64	-0-	806	1	401	3	N	-0-					181
11	1230 #	1228	-0-	-2	-0-	780	1	448	3	N	-0-					181
12	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	806	1	442	3	N	-0-					181
01	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	806	1	440	3	N	-0-					181
*02	1148 #	973	-0-	-175	-0-	728	1	245	3	N	-0-					181

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

09	996 R	996	-0-	-0-	-0-	990	3	6	9	Y	5	61	1			15
10	992 #	847	-0-	-145	-0-	837	3	10	9	Y	9					24
11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1008	3	17	9	Y	15					39
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	995	3	15	9	Y	14					53
01	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1017	3	19	9	Y	17					70
02	896 #	687	-0-	-209	-0-	677	3	10	9	Y	9					79

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

09	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	Y	11	121	1			33
10	1054 #	923	-0-	-131	-0-	904	3	19	9	Y	17					50
11	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1087	3	33	9	Y	30					80
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1073	3	32	9	Y	29					109
01	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1099	3	39	9	Y	35					144
02	952 #	748	-0-	-204	-0-	729	3	19	9	Y	17					161

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

09	7500	4232	-0-	-3268	828790	4000	2	232	9	N	211	195	1			213
10	7750	5032	-0-	-2718	826072	4809	2	223	9	N	203					416
11	7500	4860	-0-	-2640	823432	4693	2	167	9	N	152	187	1	192	7	189
12	7750	4822	-0-	-2928	820504	4470	2	352	9	N	320	381	1			128
*01	7750	4616	-0-	-3134	817370	4483	2	133	9	N	121	191	1			58
02	3556	NO RPT	-0-	-3556	813814					N	NO RPT					58

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PETCO ENERGY CORPORATION 657795
 FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-					-0-

FRASS, H. JR "E" WELL #: 10 RRCID -> 288287 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8802 - 8854

09	0		30	-0-	30	30	30	1		N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	60	30	1		N	-0-					-0-
11	0		30	-0-	30	90	30	1		N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2020 - P/A 11/04/20

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678

09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-					-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SGP OPERATING LLC				767966										
FRASS 22				WELL #:	1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8683 - 8704		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS 21				WELL #:	1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8616 - 8659
09	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2091	3	22	9	N	20	135
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2732	3	17	9	N	15	150
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-	27
12	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2258	3	9	9	N	8	35
01	2759 X	1188	-0-	-1571	-0-	1188	3			N	-0-	35
02	2492 X	757	-0-	-1735	-0-	751	3	6	9	N	5	40

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
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	N	-0-	28
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	28
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	28
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-	28
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	28
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-	28

UNIT PETROLEUM COMPANY HELFENBEIN				877099		WELL #:	1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8910
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
09	13260 X	12218	-0-	-1042	-0-	12218	2			N	-0-	136
10	13640 X	11949	-0-	-1691	-0-	11949	2			N	-0-	136
11	12900 X	11016	-0-	-1884	-0-	11016	2			N	-0-	136
12	13330 X	9083	-0-	-4247	-0-	9083	2			N	-0-	136
01	13330 X	11647	-0-	-1683	-0-	11647	2			N	-0-	136
02	11396 X	6651	-0-	-4745	-0-	6651	2			N	-0-	136

UNIT PETROLEUM COMPANY HELFENBEIN UNIT -A-				877099		WELL #:	1-L	RRCID ->	126310	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8916
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2416	3	3	9	N	3	97		
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-	97		
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-	97		
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-	97		
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2377	3	2	9	N	2	99		
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-	99		

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LEMMA				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	COND PROD	EOM BALANCE
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	1271 N	999	-0-	-272	-0-	999	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	N	-0-	-0-
FREE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
FREE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
FREE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	3630 X	3536	-0-	-94	-0-	3536	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	3480 X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	3304 X	2775	-0-	-529	-0-	2775	2	N	-0-	N	-0-	-0-
LEMMA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
*02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-	N	-0-	-0-
LEMMA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	2190 N	2155	-0-	-35	-0-	2155	3	N	-0-	N	-0-	-0-
10	2263 N	2205	-0-	-58	-0-	2205	2	N	-0-	N	-0-	-0-
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	N	-0-	-0-
12	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2	N	-0-	N	-0-	-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
02	1932 N	1915	-0-	-17	-0-	1915	2	N	-0-	N	-0-	-0-
HOLLOMAN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

RUBY B			WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697				
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	75	1	8065	3	N	-0-				121
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-				121
11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-				121
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-				62
*01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-				62
02	7028	X	6030	-0-	-998	-0-	6030	2			N	-0-				62

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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				12	7	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UPLAND RESOURCES LLC			878931		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			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				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//		609265		WELL #:	2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6800 - 7682	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1 2			N	-0-			170
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143 1		27
*12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			27
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

FRYE RANCH 10				WELL #:	1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11592 - 14367	
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	872 2			N	-0-			53
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			53
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2			N	-0-			53
*12	899	N	753	-0-	-146	-0-	753 2			N	-0-			53
01	DELQ	PR	729	-0-	729	-0-	729 2			N	-0-			53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

FRYE				WELL #:	3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.	12039 - 14168	
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6 2			N	-0-			128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42 1		87
*12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			87
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

FRYE				WELL #:	1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	11733 - 14888	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH				WELL #:	1429	RRCID ->	219353	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	15220	PERF.	12023 - 15078	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084												
FRYE RANCH		WELL #:	2029	RRCID ->	220818	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13161	PERF.	12786 - 13123				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

FRYE RANCH 10		WELL #:	1610	RRCID ->	222845	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	14930	PERF.	11655 - 14705				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

FRYE		WELL #:	1112	RRCID ->	225053	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	15185	PERF.	11848 - 15065				
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			32
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			32
*11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16			48
*12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			48
01		DELQ PR	473	-0-	473	-0-	473	2	10	9	N	-0	9		57
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	473				N	NO RPT			57

FRYE RANCH		WELL #:	1629	RRCID ->	227784	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15407	PERF.	12028 - 14593				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

SIMMONS		WELL #:	101	RRCID ->	232640	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	12448 - 14335				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90			168
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			168
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

MOORE		WELL #:	101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	13227 - 14997				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:	3011	RRCID ->	239445	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12266 - 15105				
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1050	2	74	9	N	67			143
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			143
*11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	11	9	N	10			193
*12		1147 N	933	-0-	-214	-0-	909	2	24	9	N	22			215
01		DELQ PR	830	-0-	830	-0-	830		10	9	N	9	170	1	54
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	830				N	NO RPT			54

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	20430 X	18573	-0-	-1857	-0-	18526 2	47 9	N	43
10	20677 X	19135	-0-	-1542	-0-	19096 2	39 9	N	35
11	18240 X	17263	-0-	-977	-0-	17222 2	41 9	N	37
*12	19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	19534 2	50 9	N	45
01	19189 X	17462	-0-	-1727	-0-	17419 2	43 9	N	39
02	17332 X	NO RPT	-0-	-17332	-0-			N	NO RPT

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212	
09	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1992 2		N	-0-
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-
01	DELQ PR	2369	-0-	2369	-0-	2369 2		N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943	
09	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12030 2	208 9	N	189
10	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12139 2	199 9	N	181
*11	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11470 2	256 9	N	233
*12	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11409 2	200 9	N	182
*01	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10868 2	188 9	N	171
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N	NO RPT

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
09	5880 X	2140	-0-	-3740	-0-	2140	2			N	-0-					65
10	3348 X	2155	-0-	-1193	-0-	2145	2	10	9	N	9					74
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3165	2	64	9	N	58					132
*12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4312	2	30	9	N	27					159
*01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					159
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					159

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335	- 18093
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		11160 X	9922	-0-	-1238	-0-	9836	2	86	9	204
10		11036 X	10518	-0-	-518	-0-	10424	2	94	9	118
11		10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					118
12		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					118
01		10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					118
02		9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					118

SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID ->	285517	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11726	- 16268
09		19170 X	15788	-0-	-3382	-0-	14944	2	844	9	92
10		19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					92
11		17700 X	16151	-0-	-1549	-0-	15279	2	872	9	288
*12		17422 X	15057	-0-	-2365	-0-	14181	2	876	9	348
*01		DELQ PR	15514	-0-	15514	15514	14576	2	938	9	449
02		14728 X	NO RPT	-0-	-14728	-0-	786				449

QEP ENERGY COMPANY		WELL #: 684474		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6800	- 7682
JOLLY 21											
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 875461		RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915	- 15101
PURYEAR 13											
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3045	2	2	9	93
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	96
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	2	29	9	122
12		3162 X	2859	-0-	-303	-0-	2856	2	3	9	125
01		3162 X	2805	-0-	-357	-0-	2794	2	11	9	135
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					135

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID ->	218831	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	20250	PERF.12146	- 12178
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID ->	218832	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12146	- 12194
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					260
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					260
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	236	7			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					92
10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					92
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	8	7			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693								
09	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1476	2	80	9	N	73	116	1			28
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1480	2	8	9	N	7					35
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1423	2	53	9	N	48					83
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1533	2	66	9	N	60					143
*01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2020 - P/A 03/02/20												

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3	7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350				
09	900	N	22	-0-	-878	-0-	22 2	N	-0-	99	1	74
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			74
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-	26	7	48
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698				
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-			202
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			202
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	9	7	193
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			193
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			193

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	7	75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

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
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			144
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			144
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	61	7	83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6638	2	39	9	N	35			118
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	430	2	31	9	N	28	62	1	230
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			230
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	183	7	47
12	465 N	330	-0-	-135	-0-	220	2	110	9	N	100			147
*01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	312	2	123	9	N	112	126	1	133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670

09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2515	2	101	9	N	92			228
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2210	2	39	9	N	35			263
11	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2184	2	28	9	N	25	196	7	92
12	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1891	2	36	9	N	33			125
*01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2290	2	30	9	N	27			152
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530

09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			54
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			54
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			19
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	3240 X	3142	-0-	-98	-0-	3076	2	66	9	N	60	77	1			16
10	3348 X	3009	-0-	-339	-0-	2989	2	20	9	N	18					34
11	3240 X	2858	-0-	-382	-0-	2805	2	53	9	N	48					82
12	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	2741	2	37	9	N	34					116
01	3348 X	3325	-0-	-23	-0-	3301	2	24	9	N	22					138
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					138

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					81
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					81
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			43
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	39	65	1			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	39					39
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730			
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
09	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	2029 2	36 9	Y	33	116 1	271
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2168 2	31 9	Y	28	93 1	206
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2065 2	39 9	Y	35	153 7	88
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2162 2	37 9	Y	34		122
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1979 2	50 9	Y	45		167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		167

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440			
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		129
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		129
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	104 7	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201			
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1040 2	47 9	N	43	221 1	15
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1151 2	65 9	N	59		74
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1062 2	45 9	N	41		115
12	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N	-0-	4 1	111
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450			
09	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1225 2	22 9	Y	20		124
10	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1269 2	29 9	Y	26	118 1	32
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1266 2	31 9	Y	28		60
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1285 2	23 9	Y	21		81
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1395 2	32 9	Y	29		110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		110

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324			
09	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	15464 2	89 9	N	81	175 1	190
10	8649 X	6221	-0-	-2428	-0-	6153 2	68 9	N	62		252
11	12450 X	3034	-0-	-9416	-0-	3013 2	21 9	N	19	99 7	172
12	12865 X	3061	-0-	-9804	-0-	2978 2	83 9	N	75		247
01	12865 X	2880	-0-	-9985	-0-	2859 2	21 9	N	19	203 1	63
02	11620 X	NO RPT	-0-	-11620	-0-			N	NO RPT		63

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298			
09	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1307 2	7 9	N	6		101
10	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	1310 2	4 9	N	4		105
11	1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1036 2	9 9	N	8	34 7	79
12	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1236 2	7 9	N	6		85
*01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1229 2	11 9	N	10		95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284				
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
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3635	2	20	9	N	18	247
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3844	2	28	9	N	25	272
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3836	2	58	9	N	53	140
12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32	172
*01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4210	2	9	9	N	8	180
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					N	NO RPT	180

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11203 - 14132		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457		PERF.11237 - 14636		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898		PERF.14078 - 15694		
09	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1811	2	10	9	N	9	47
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1923	2	69	9	N	63	1
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	51	210
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-	210
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9	219
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	219

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3450 X	3415	-0-	-35	-0-	3378 2	37 9	N	34			114
10	3565 X	2924	-0-	-641	-0-	2915 2	9 9	N	8			122
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3520 2	136 9	N	124			246
12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3100 2	307 9	N	279	165 1		360
01	3534 X	2621	-0-	-913	-0-	2613 2	8 9	N	7			367
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-			N	NO RPT			367

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 4454 - 6374		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796		
09	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7329 2	208 9	N	189	189 1		242
10	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8339 2	250 9	N	227	188 1		281
11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6847 2	222 9	N	202	242 1		241
12	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7045 2	235 9	N	214	186 1		269
*01	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7470 2	231 9	N	210	188 1		291
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-			N	NO RPT			291

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128		
09	8520 X	6526	-0-	-1994	-0-	6344 2	182 9	N	165	184 1		103
10	8525 X	4187	-0-	-4338	-0-	4070 2	117 9	N	106	177 1		32
11	8010 X	6441	-0-	-1569	-0-	6214 2	227 9	N	206	186 1		52
12	7378 X	5250	-0-	-2128	-0-	5060 2	190 9	N	173			225
01	6789 X	4926	-0-	-1863	-0-	4752 2	174 9	N	158	192 1		191
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-			N	NO RPT			191

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563		
09	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1429 2	31 9	N	28			67
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1229 2	30 9	N	27			94
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1865 2	54 9	N	49			143
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1400 2	22 9	N	20			163
01	651 X	607	-0-	-44	-0-	583 2	24 9	N	22			185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722		
09	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	10057 2	37 9	N	34			201
10	9610 X	8676	-0-	-934	-0-	8646 2	30 9	N	27			228
11	10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10063 2	34 9	N	31	35 7		224
12	10416 X	9981	-0-	-435	-0-	9951 2	30 9	N	27	120 1		131
01	10416 X	9999	-0-	-417	-0-	9957 2	42 9	N	38			169
02	9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-			N	NO RPT			169

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.14026 - 18373				
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.12418 - 16585				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828 - 17112				
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	2	80	9	N	73	195	1	163
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3443	2	91	9	N	83	100	1	146
11	3420 X	3147	-0-	-273	-0-	3097	2	50	9	N	45			191
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3556	2	114	9	N	104	188	1	107
01	3534 X	3289	-0-	-245	-0-	3187	2	102	9	N	93			200
02	3192 X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			200

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12511 - 16842				
09	7380 X	7042	-0-	-338	-0-	6863	2	179	9	N	163	227	1	31
10	7502 X	6589	-0-	-913	-0-	6435	2	154	9	N	140	97	1	74
11	6840 X	6801	-0-	-39	-0-	6564	2	237	9	N	215	186	1	103
12	7285 X	6699	-0-	-586	-0-	6554	2	145	9	N	132	71	1	164
01	7285 X	6716	-0-	-569	-0-	6562	2	154	9	N	140	182	1	122
02	6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					N	NO RPT			122

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12875 - 17169				
09	9090 X	8885	-0-	-205	-0-	8687	2	198	9	N	180	191	1	165
10	9393 X	8110	-0-	-1283	-0-	7941	2	169	9	N	154	196	1	123
11	9090 X	8090	-0-	-1000	-0-	7874	2	216	9	N	196	194	1	125
12	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10320	2	262	9	N	238	185	1	178
*01	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9292	2	226	9	N	205	166	1	217
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					N	NO RPT			217

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12464 - 16579				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.14824 - 19052				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				359
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				359
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983							
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847							
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7262	2	206	9	N	187	577	1		320
10	7347 X	7300	-0-	-47	-0-	7054	2	246	9	N	224				544
11	7770 X	6776	-0-	-994	-0-	6724	2	52	9	N	47	193	1		398
12	8029 X	7040	-0-	-989	-0-	6830	2	210	9	N	191	188	1		401
01	8029 X	7701	-0-	-328	-0-	7445	2	256	9	N	233	344	1		290
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					N	NO RPT				290

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410							
09	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4006	2	144	9	N	131				555
10	4185 X	4002	-0-	-183	-0-	3853	2	149	9	N	135	192	1		498
11	4050 X	1323	-0-	-2727	-0-	1284	2	39	9	N	35	132	7		401
12	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	4092	2	169	9	N	154	66	1		489
01	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	4070	2	172	9	N	156	196	1		449
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT				449

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED 2		WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489							
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3934	2	165	9	N	150	183	1		415
10	4495 X	3974	-0-	-521	-0-	3830	2	144	9	N	131	186	1		360
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4385	2	162	9	N	147	92	1	151	264
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5804	2	216	9	N	196	186	1		274
*01	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5359	2	141	9	N	128	186	1		216
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-					N	NO RPT				216

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
REED 2		WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7758	2	530	9	N	482	566	1	477
10	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7445	2	559	9	N	508	480	1	505
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4643	2	416	9	N	378	383	1	500
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5181	2	427	9	N	388	372	1	516
*01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4969	2	411	9	N	374	573	1	317
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317

MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID -> 264988		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID -> 265089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	28950 X	25708	-0-	-3242	-0-	25455	2	253	9	N	230	75	1	195
10	27745 X	25840	-0-	-1905	-0-	25581	2	259	9	N	235	363	1	67
11	31111 X	31111	-0-	-0-	-0-	30287	2	824	9	N	749	284	1	532
12	31378 X	31378	-0-	-0-	-0-	30877	2	501	9	N	455	268	1	719
*01	34876 X	34876	-0-	-0-	-0-	34328	2	548	9	N	498	560	1	657
02	23996 X	NO RPT	-0-	-23996	-0-					N	NO RPT			657

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	11		

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566				
09	9360 X	8104	-0-	-1256	-0-	8019	2	85	9	N	77	184	1	63
10	9548 X	8787	-0-	-761	-0-	8706	2	81	9	N	74			137
11	8910 X	8525	-0-	-385	-0-	8449	2	76	9	N	69			206
12	9207 X	9035	-0-	-172	-0-	8977	2	58	9	N	53	188	1	71
01	8959 X	7932	-0-	-1027	-0-	7874	2	58	9	N	53			124
02	7924 X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					N	NO RPT			124

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	7830 X	6816	-0-	-1014	-0-	6510	2	306	9	N	278	259	1	238
10	8091 X	3026	-0-	-5065	-0-	2643	2	383	9	N	348	354	1	232
11	7830 X	6731	-0-	-1099	-0-	6384	2	347	9	N	315	193	1	354
12	7719 X	6865	-0-	-854	-0-	6587	2	278	9	N	253	375	1	232
01	7719 X	6583	-0-	-1136	-0-	6268	2	315	9	N	286	189	1	329
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					N	NO RPT			329

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547				
09	7830 X	6979	-0-	-851	-0-	6888	2	91	9	N	83	187	1	95
10	8091 X	7237	-0-	-854	-0-	7076	2	161	9	N	146	192	1	49
11	7980 X	5313	-0-	-2667	-0-	5051	2	262	9	N	238			287
12	8246 X	5990	-0-	-2256	-0-	5823	2	167	9	N	152	191	1	248
01	8246 X	6721	-0-	-1525	-0-	6506	2	215	9	N	195	196	1	247
02	6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT			247

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 0 - 16559		
09	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4019	2	393	9	N	357	548	1	28
10	4805 X	4187	-0-	-618	-0-	3817	2	370	9	N	336	334	1	30
11	4650 X	3866	-0-	-784	-0-	3227	2	639	9	N	581	187	1	424
12	4712 X	4087	-0-	-625	-0-	3726	2	361	9	N	328	367	1	385
01	4650 X	3773	-0-	-877	-0-	3424	2	349	9	N	317	189	1	513
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT			513

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 0 - 16559		
09	11190 X	10913	-0-	-277	-0-	10532	2	381	9	N	346	229	1	758
10	12617 X	10392	-0-	-2225	-0-	9998	2	394	9	N	358	458	1	658
11	12210 X	10108	-0-	-2102	-0-	10063	2	45	9	N	41	336	1	363
12	12617 X	9611	-0-	-3006	-0-	9235	2	376	9	N	342	375	1	330
01	12431 X	7398	-0-	-5033	-0-	7084	2	314	9	N	285	388	1	227
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					N	NO RPT			227

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12402 - 16507				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	4734	-0-	4734	4734	4370	2	364	9	N	331	190	1	141
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4734					N	-0-			141
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4734					N	NO RPT			141

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461																					
THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559											
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								
09	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	4625	2	195	9	N	177			295								
10	5797 X	4820	-0-	-977	-0-	-0-	4626	2	194	9	N	176	378	1	93								
11	5610 X	3679	-0-	-1931	-0-	-0-	3535	2	144	9	N	131			224								
12	5797 X	5301	-0-	-496	-0-	-0-	5128	2	173	9	N	157	190	1	191								
01	5456 X	4180	-0-	-1276	-0-	-0-	4009	2	171	9	N	155	183	1	163								
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-	-0-					N	NO RPT			163								
THOMAS 5 SL													WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
SIMMONS 9													WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7	28								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	25								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25								
HUFF 32 SL													WELL #:		5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
PURYEAR 13													WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930 - 18913
09	11040 X	46	-0-	-10994	-0-	-0-	46	2			N	-0-			216								
10	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-	-0-					N	-0-			216								
11	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-	-0-					N	-0-	53	7	163								
12	11408 X	-0-	-0-	-11408	-0-	-0-					N	-0-			163								
*01	28719 X	28719	-0-	-0-	-0-	-0-	28719	2			N	-0-			163								
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-					N	NO RPT			163								
CHILDRENS HOME 2													WELL #:		3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	12739 - 14970
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	85	9	N	77	220	1	11								
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	-0-	852	2			N	-0-			11								
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	32	9	N	29			40								
12	1178 N	935	-0-	-243	-0-	-0-	928	2	7	9	N	6			46								
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2			48								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48								
REED 2 SL													WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	12813 - 16821
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	14483 - 18165	
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	
09	15000 X	10258	-0-	-4742	-0-	10213	2	45	9	N	41	189
10	14818 X	12257	-0-	-2561	-0-	12211	2	46	9	N	42	231
11	12720 X	10133	-0-	-2587	-0-	10124	2	9	9	N	8	52
12	13144 X	9464	-0-	-3680	-0-	9424	2	40	9	N	36	88
01	13144 X	11711	-0-	-1433	-0-	11658	2	53	9	N	48	136
02	11060 X	NO RPT	-0-	-11060	-0-					N	NO RPT	136

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696 - 18676	
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3	9	N	3	58
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5819	2	9	9	N	8	66
11	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5643	2	22	9	N	20	86
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5252	2	9	9	N	8	94
*01	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6410	2	39	9	N	35	129
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT	129

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	12458 - 16504	
09	5850 X	4941	-0-	-909	-0-	4732	2	209	9	N	190	187
10	5921 X	4862	-0-	-1059	-0-	4664	2	198	9	N	180	151
11	5490 X	4518	-0-	-972	-0-	4342	2	176	9	N	160	127
12	5146 X	4381	-0-	-765	-0-	4192	2	189	9	N	172	112
01	5146 X	4355	-0-	-791	-0-	4170	2	185	9	N	168	280
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT	280

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	14658 - 18737	
09	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	11083	2	9	9	N	8	171
10	10261 X	6125	-0-	-4136	-0-	6125	2			N	-0-	171
11	11010 X	10241	-0-	-769	-0-	10217	2	24	9	N	22	159
12	11470 X	8915	-0-	-2555	-0-	8890	2	25	9	N	23	25
01	11470 X	9677	-0-	-1793	-0-	9651	2	26	9	N	24	49
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					N	NO RPT	49

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.	14796 - 18938	
09	3000 N	3924	-0-	924	2150	3922	2	2	9	N	2	148
10	3100 N	4121	-0-	1021	3171	4110	2	11	9	N	10	158
11	7219 X	4048	-0-	-3171	-0-	4042	2	6	9	N	5	94
12	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-	94
*01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-	94
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT	94

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12521 - 16688	
09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5729	2	281	9	N	255	143
10	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	5830	2	293	9	N	266	216
11	7080 X	6353	-0-	-727	-0-	6048	2	305	9	N	277	125
12	7316 X	4767	-0-	-2549	-0-	4571	2	196	9	N	178	115
01	7316 X	5765	-0-	-1551	-0-	5512	2	253	9	N	230	165
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT	165

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12363 - 16830	
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4845	2	127	9	N	115	263
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4757	2	127	9	N	115	11
11	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4639	2	276	9	N	251	262
12	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4681	2	167	9	N	152	228
*01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4770	2	158	9	N	144	315
02	4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT	315

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616 - 18289
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	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		33
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		33
*01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		33
02	10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		33

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.14702 - 18595
09	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	13464 2	42 9 N	38	96 1	79
10	13981 X	13667	-0-	-314	-0-	13624 2	43 9 N	39		118
11	13710 X	12778	-0-	-932	-0-	12713 2	65 9 N	59	89 1	88
12	14167 X	12991	-0-	-1176	-0-	12958 2	33 9 N	30		118
01	14167 X	8841	-0-	-5326	-0-	8817 2	24 9 N	22		140
02	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-		N	NO RPT		140

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12492 - 16692
09	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3754 2	215 9 N	195	191 1	109
10	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3667 2	223 9 N	203	191 1	121
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3772 2	260 9 N	236	185 1	172
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3759 2	242 9 N	220	186 1	206
*01	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4159 2	202 9 N	184	182 1	208
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-		N	NO RPT		208

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.14178 - 18459
09	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6669 2	35 9 N	32	70 1	97
10	7378 X	6811	-0-	-567	-0-	6759 2	52 9 N	47	47 1	97
11	6990 X	5969	-0-	-1021	-0-	5954 2	15 9 N	14	56 1	55
12	7006 X	6415	-0-	-591	-0-	6375 2	40 9 N	36		91
01	7006 X	6279	-0-	-727	-0-	6238 2	41 9 N	37		128
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-		N	NO RPT		128

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.14294 - 18438
09	13620 X	12790	-0-	-830	-0-	12661 2	129 9 N	117	123 1	212
10	14043 X	13498	-0-	-545	-0-	13348 2	150 9 N	136	172 1	176
11	13590 X	13190	-0-	-400	-0-	13159 2	31 9 N	28		204
12	13795 X	13585	-0-	-210	-0-	13444 2	141 9 N	128	189 1	143
01	13795 X	12934	-0-	-861	-0-	12809 2	125 9 N	114	173 1	84
02	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-		N	NO RPT		84

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.12465 - 15971
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14695 - 18023
09	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10844 2	10 9 N	9		80
10	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	11387 2	13 9 N	12		92
11	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10940 2	58 9 N	53		145
12	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10586 2	17 9 N	15		160
01	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-		N	17		177
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-		N	NO RPT		177

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
REED 31		WELL #:		8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200	- 15991
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618	- 18603
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	18415	-0-	18415	18415	18208	2	207	9	N	188	188
01	14B2 EXT	20422	-0-	20422	38837	20357	2	65	9	N	59	247
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38837							247

BLACK 50		WELL #:		2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463	- 16481
09	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6595	2	315	9	N	286	359 1 94
10	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6724	2	320	9	N	291	276 1 109
11	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6707	2	364	9	N	331	196 1 244
12	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7088	2	326	9	N	296	370 1 170
*01	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	7819	2	349	9	N	317	373 1 114
02	6104 X	NO RPT	-0-	-6104	-0-							114

THOMAS 3		WELL #:		14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491	- 16418
09	7260 X	6117	-0-	-1143	-0-	5946	2	171	9	N	155	189 1 181
10	7502 X	5248	-0-	-2254	-0-	5096	2	152	9	N	138	319
11	7260 X	5211	-0-	-2049	-0-	5143	2	68	9	N	62	192 1 189
12	7223 X	5223	-0-	-2000	-0-	4970	2	253	9	N	230	212 1 207
01	6448 X	4907	-0-	-1541	-0-	4735	2	172	9	N	156	191 1 172
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-							172

JOLLY 21		WELL #:		4H	RRCID ->	276243	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11901	- 16223
09	3030 X	1276	-0-	-1754	-0-	817	2	459	9	N	417	386 1 509
10	3131 X	2019	-0-	-1112	-0-	1647	2	372	9	N	338	388 1 459
11	2970 X	1080	-0-	-1890	-0-	650	2	430	9	N	391	388 1 462
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2317	2	532	9	N	484	572 1 374
*01	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1524	2	600	9	N	545	576 1 343
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-							343

REED 31		WELL #:		5SL	RRCID ->	276750	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12064	- 16256
09	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10021	2	633	9	N	575	569 1 723
10	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	10033	2	605	9	N	550	651 1 622
11	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	10415	2	173	9	N	157	379 1 400
12	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10252	2	636	9	N	578	567 1 411
*01	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	9883	2	723	9	N	657	568 1 500
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							500

JOLLY 21		WELL #:		3H	RRCID ->	278374	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12009	- 16351
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4230	2	734	9	N	667	852 1 614
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	3973	2	601	9	N	546	544 1 616
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-							338
12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4307	2	539	9	N	490	561 1 267
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3240	2	501	9	N	455	549 1 173
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-							173

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400				
M	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
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2993	2	227	9	N	206	94	1	422
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3289	2	223	9	N	203	247	1	378
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3386	2	222	9	N	202	188	1	122
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3445	2	256	9	N	233	188	1	167
*01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3787	2	199	9	N	181	189	1	159
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			159

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645				
09	6000 X	5548	-0-	-452	-0-	5258	2	290	9	N	264	390	1	29
10	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	5281	2	224	9	N	204			233
11	5610 X	5306	-0-	-304	-0-	5062	2	244	9	N	222	188	1	267
12	5735 X	5102	-0-	-633	-0-	4905	2	197	9	N	179	191	1	255
*01	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12452	2	243	9	N	221	275	1	201
02	5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT			201

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	4350 X	1281	-0-	-3069	-0-	1215	2	66	9	N	60	93	1	141
10	4495 X	958	-0-	-3537	-0-	883	2	75	9	N	68	123	1	86
11	1380 X	1062	-0-	-318	-0-	982	2	80	9	N	73			159
12	1426 X	761	-0-	-665	-0-	694	2	67	9	N	61			220
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29	179	1	70
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT			70

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169				
09	5340 X	4827	-0-	-513	-0-	4535	2	292	9	N	265	191	1	260
10	5518 X	4906	-0-	-612	-0-	4599	2	307	9	N	279	373	1	166
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5098	2	332	9	N	302	114	1	354
12	5518 X	5483	-0-	-35	-0-	5128	2	355	9	N	323	376	1	301
*01	5332 X	4506	-0-	-826	-0-	4140	2	366	9	N	333	379	1	255
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT			255

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559				
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5093	2	196	9	N	178	186	1	209
10	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4708	2	187	9	N	170	273	1	106
11	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4575	2	179	9	N	163	192	1	77
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4660	2	210	9	N	191	188	1	80
*01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5034	2	206	9	N	187	185	1	82
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559				
09	8490 X	8189	-0-	-301	-0-	7734	2	455	9	N	414	363	1	374
10	8773 X	8553	-0-	-220	-0-	8101	2	452	9	N	411	377	1	408
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8302	2	498	9	N	453	350	1	511
12	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8311	2	452	9	N	411	358	1	564
*01	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8330	2	455	9	N	414	378	1	600
02	7728 X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					N	NO RPT			600

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		25500 X	21250	-0-	-4250	-0-	20682	2	568	9	N	516	388
10		25110 X	24346	-0-	-764	-0-	23741	2	605	9	N	550	376
11		23430 X	23398	-0-	-32	-0-	22776	2	622	9	N	565	386
12		23002 X	22893	-0-	-109	-0-	22446	2	447	9	N	406	228
01		22537 X	21783	-0-	-754	-0-	21625	2	158	9	N	144	182
02		21980 X	NO RPT	-0-	-21980	-0-					N	NO RPT	182

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 16237

09		8760 X	7547	-0-	-1213	-0-	7158	2	389	9	N	354	387
10		9176 X	7989	-0-	-1187	-0-	7560	2	429	9	N	390	209
11		8880 X	7964	-0-	-916	-0-	7533	2	431	9	N	392	226
12		9176 X	7236	-0-	-1940	-0-	6850	2	386	9	N	351	385
01		7998 X	7188	-0-	-810	-0-	6828	2	360	9	N	327	340
02		7224 X	NO RPT	-0-	-7224	-0-					N	NO RPT	340

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

09		25890 X	21021	-0-	-4869	-0-	20306	2	715	9	N	650	234
10		25544 X	24860	-0-	-684	-0-	23977	2	883	9	N	803	273
11		24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	23449	2	927	9	N	843	363
12		23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	23200	2	704	9	N	640	442
*01		24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	23559	2	758	9	N	689	366
02		22456 X	NO RPT	-0-	-22456	-0-					N	NO RPT	366

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 17611

09		19560 X	18553	-0-	-1007	-0-	17801	2	752	9	N	684	212
10		20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	19412	2	905	9	N	823	270
11		20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	19962	2	675	9	N	614	312
12		20391 X	20391	-0-	-0-	-0-	19624	2	767	9	N	697	253
01		20305 X	19744	-0-	-561	-0-	18977	2	767	9	N	697	353
02		18340 X	NO RPT	-0-	-18340	-0-					N	NO RPT	353

PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 17841

09		31410 X	16080	-0-	-15330	-0-	13828	2	2252	9	N	2047	370
10		32457 X	16673	-0-	-15784	-0-	14525	2	2148	9	N	1953	155
11		29640 X	14994	-0-	-14646	-0-	13188	2	1806	9	N	1642	123
12		25327 X	15096	-0-	-10231	-0-	13223	2	1873	9	N	1703	502
01		20987 X	15170	-0-	-5817	-0-	13319	2	1851	9	N	1683	462
02		15064 X	NO RPT	-0-	-15064	-0-					N	NO RPT	462

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
STANLEY		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13740	- 16202			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		10440 X	10100	-0-	-340	-0-	10067	3	33	9	N	30				208
10		10788 X	10399	-0-	-389	-0-	10334	3	65	9	N	59	186	1		81
11		10320 X	9789	-0-	-531	-0-	9754	3	35	9	N	32				113
12		10633 X	10208	-0-	-425	-0-	10183	3	25	9	N	23				136
01		10478 X	9962	-0-	-516	-0-	9943	3	19	9	N	17				153
02		9436 X	7772	-0-	-1664	-0-	7772	3			N	-0-				153

4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190	- 16411			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULLER (ARBUCKLE)				33199 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	21600	- 22180			
MILLS																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FULLER (HUNTON DEEP)				33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.	22650	- 24960			
MILLS RANCH																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MILLS RANCH				2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894	- 23730			
09	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	2093	1	5810	2	N	-0-					42
10	6975 X	4375	-0-	-2600	-0-	1114	1	3261	2	N	-0-					42
11	9276 X	9276	-0-	-0-	-0-	2354	1	6922	2	N	-0-					42
12	6975 X	5998	-0-	-977	-0-	1512	1	4277	2	N	190	190	1			42
						209	9									
01	6975 X	4062	-0-	-2913	-0-	1239	1	2823	2	N	-0-					42
02	6300 X	4547	-0-	-1753	-0-	1607	1	2940	2	N	-0-					42

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	10590 X	9664	-0-	-926	-0-	864	1	8735	2	N	59	187 1	292
						65	9						
10	10943 X	9671	-0-	-1272	-0-	833	1	8686	2	N	138		430
						152	9						
11	10590 X	10331	-0-	-259	-0-	872	1	9438	2	N	19	190 1	259
						21	9						
12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	1066	1	12325	2	N	136	193 1	202
						150	9						
01	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	1277	1	13961	2	N	168		370
						185	9						
02	9632 X	8890	-0-	-742	-0-	1015	1	7810	2	N	59	199 1	230
						65	9						

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030	
09	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	16343	2	183	9	N	166	185 1	238
10	16771 X	15535	-0-	-1236	-0-	15382	2	153	9	N	139	183 1	194
11	16710 X	14748	-0-	-1962	-0-	14617	2	131	9	N	119	191 1	122
12	17267 X	15459	-0-	-1808	-0-	15301	2	158	9	N	144	191 1	75
01	17267 X	14748	-0-	-2519	-0-	14595	2	153	9	N	139		214
02	15428 X	9970	-0-	-5458	-0-	9885	2	85	9	N	77	195 1	96

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH		WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990	
09	11940 X	10140	-0-	-1800	-0-	2677	1	7432	2	N	28		200
						31	9						
10	14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	3741	1	10961	2	N	37		237
						41	9						
11	11700 X	9251	-0-	-2449	-0-	2341	1	6886	2	N	22		259
						24	9						
12	12090 X	11965	-0-	-125	-0-	3122	1	8831	2	N	11		270
						12	9						
*01	12834 X	10449	-0-	-2385	-0-	3178	1	7237	2	N	31	186 1	115
						34	9						
02	11592 X	7363	-0-	-4229	-0-	2599	1	4753	2	N	10		125
						11	9						

MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.	22014 - 22140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.	14983 - 15053
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

09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1	913 3	N	-0-		322
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	47 1	922 3	N	-0-		322
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45 1	984 3	N	-0-		322
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47 1	963 3	N	-0-		322
01		961 N	919	-0-	-42	-0-	47 1	872 3	N	-0-		322
02		952 N	743	-0-	-209	-0-	42 1	701 3	N	-0-		322

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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAGEBY CREEK (MORROW)		33670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
LONE TREE OIL & GAS LLC		507473										
SHELLTON		WELL #:		1	RRCID ->	286525	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	14695	PERF.	12752 - 12774
09		840 #	630	-0-	-210	-0-	630 2		N	-0-		3
10		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-		3
11		1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		3
12		1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		3
01		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		3
02		1092 #	373	-0-	-719	-0-	373 2		N	-0-		3

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BC OPERATING, INC.		058893										
HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089923	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	13259 - 13292
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		165
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		165
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		165
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		165
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		165
*02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-		165

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTUTLER			WELL #: 4054		RRCID -> 181081		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978					
WHITENER, ADA			WELL #: 1047												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA			WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA			WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990					
09	1860 X	1385	-0-	-475	-0-	1371	2	14	9	N	13				48
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	N	5				53
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	2	13	9	N	12				65
12	3100 N	3257	-0-	157	157	3236	2	21	9	N	19				84
01	3100 N	3992	-0-	892	1049	3991	2	1	9	N	1				85
*02	2800 N	4189	-0-	1389	2438	4185	2	4	9	N	4				89

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CORLENA OIL COMPANY COOK				178450										
		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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DAVIDSON				1										
		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	7860 - 8004		
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			7
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			7
01	DELQ	PR	27	-0-	27	-0-	27	2		N	-0-			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27			N	NO RPT			7

ABRAHAM				2048			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7964		
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			17
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			17
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			17
*12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			17
01	DELQ	PR	145	-0-	145	-0-	145	2		N	-0-			17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145			N	NO RPT			17

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CANNON				1										
		WELL #:		1	RRCID ->	179533	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7810 - 8050		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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				154	RRCID ->	169538	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8028 - 8050		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FORGEY				1093 C	RRCID ->	065326	COMPL. DATE	10/10/1975	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	7670 - 7694		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018 - P/A 11/09/18

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	780 #	755	-0-	-25	-0-	747	2	8	9	N	7			52
10	806 #	778	-0-	-28	-0-	769	2	9	9	N	8			60
11	780 #	757	-0-	-23	-0-	746	2	11	9	N	10			70
12	806 #	775	-0-	-31	-0-	764	2	11	9	N	10			80
01	775 #	771	-0-	-4	-0-	760	2	11	9	N	10			90
02	700 #	632	-0-	-68	-0-	624	2	8	9	N	7	85	1	12

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

09	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1906	2	18	9	N	16			160
10	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20	155	1	25
11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1930	2	20	9	N	18			43
12	2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	1982	2	28	9	N	25			68
01	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	N	14			82
*02	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1365	2	19	9	N	17			99

FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT			-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

09	1800 #	1600	-0-	-200	-0-	1587	2	13	9	N	12			42
10	1736 #	1654	-0-	-82	-0-	1643	2	11	9	N	10			52
11	1680 #	1578	-0-	-102	-0-	1571	2	7	9	N	6			58
12	1736 #	1538	-0-	-198	-0-	1530	2	8	9	N	7			65
01	1643 #	1597	-0-	-46	-0-	1591	2	6	9	N	5			70
02	1484 #	1062	-0-	-422	-0-	1043	2	19	9	N	17			87

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WELLS, FRANCIS		WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7478 - 7507
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
09		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			12
10		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			12
11		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			12
12		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			12
01		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			12
*02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			12

FORGEY 94		WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7437 - 7660
09		1770 #	1502	-0-	-268	-0-	1502 2	N	-0-			167
10		1767 #	1702	-0-	-65	-0-	1691 2	N	10			177
11		1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-			177
12		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-			177
01		1705 #	1661	-0-	-44	-0-	1661 2	N	-0-			177
02		1596 #	1412	-0-	-184	-0-	1412 2	N	-0-			177

FORGEY 112		WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 7600
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807
HOSTUTLER		WELL #:		4								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7482 - 7559
ISAACS 126		WELL #:		1								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			126

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	-	7545		
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			37
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HEMPHILL					
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	-	8060		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 13146	-	13151		
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224 2		N	-0-			3
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			3
11	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1232 2	6 9	N	5			8
12	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250 2		N	-0-			8
01	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1269 2		N	-0-			8
02	1148 N	803	-0-	-345	-0-	801 2	2 9	N	2			10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HEMPHILL					
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF. 12290	-	12295		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-			13
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413 2		N	-0-			13
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			13
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-			13
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-			13
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347 2		N	-0-			13

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581			CNTY: HANSFORD					
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	-	6852		
09	DLQ G-10	522	-0-	522	1565	522 3		Y	-0-			115
10	DLQ G-10	424	-0-	424	1989	424 3		Y	-0-			115
11	DLQ G-10	544	-0-	544	2533	544 3		Y	-0-			115
12	DLQ G-10	483	-0-	483	3016	483 3		Y	-0-			115
01	DLQ G-10	568	-0-	568	3584	484 3	84 9	Y	76	191 1		-0-
*02	2700 N	326	-0-	-2374	1210	326 3		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

STAR				WELL #:	1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 6919 - 6932
09	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3		N	-0-		92
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3		N	-0-		92
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-		92
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		92
*01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		92
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	N	16	108

WALKER				WELL #:	2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858
09	DLQ G-10	2086	-0-	2086	6215	2086	3		Y	-0-		23
10	DLQ G-10	1697	-0-	1697	7912	1697	3		Y	-0-		23
11	DLQ G-10	217	-0-	217	8129	217	3		Y	-0-		23
12	DLQ G-10	1932	-0-	1932	10061	1932	3		Y	-0-		23
01	DLQ G-10	1933	-0-	1933	11994	1933	3		Y	-0-		23
*02	2700 N	1303	-0-	-1397	10597	1303	3		Y	-0-		23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834
CHARLES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
02	1316 N	971	-0-	-345	-0-	971	2		N	-0-		-0-

GHEEN (MORROW LOWER)				WELL #:	34625 500	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010
SCS NEWTON OIL LLC				WELL #:	760234	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010
GHEEN				WELL #:	1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		106
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-		106
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2		N	-0-		106
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		106
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-		106
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	454	2	2	9	N	2	108

GHEEN (MORROW, MIDDLE)				WELL #:	34625 505	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				WELL #:	570652	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106
BLAKE, CELIA DEE				WELL #:	1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GHEEN (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652
 ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	745 2	15 9		N	14			147
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458 2	6 9		N	5			152
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	459 2	11 9		N	10			162
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	608 2	9 9		N	8			170
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	465 2	15 9		N	14			184
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	372 2	9 9		N	8			192

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	540 N	1415	-0-	875 B	-17279	1403 2	12 9		N	11			185
10	496 N	1346	-0-	850 B	-16429	1342 2	4 9		N	4			189
11	480 N	1132	-0-	652 B	-15777	1129 2	3 9		N	3			192
12	1457 N	2063	-0-	606 B	-15171	2063 2			N	-0-			192
01	1333 N	1903	-0-	570 B	-14601	1892 2	11 9		N	10			202
02	1064 N	1059	-0-	-5 B	-14601	1056 2	3 9		N	3			205

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	987			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	987			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	987			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	987			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	987			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	987			N	NO RPT			-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	780 N	745	-0-	-35	-0-	30 1	715 2		N	-0-			-0-
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	31 1	789 2		N	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30 1	801 2		N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31 1	918 2		N	-0-			-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2		N	-0-			-0-
*02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1	706 2		N	-0-			-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644								
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	-0-					-0-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	2	N	-0-					-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	30	1	270	2	N	-0-					-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	-0-					-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-					-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	28	1	249	2	N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620								
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588									
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

GILL				WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
MOORE				WELL #: 1													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082							
LORENE				WELL #: 105													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426			
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
09	3900 X	2175	-0-	-1725	-0-	30 1	2135 2	Y	9			157
						10 9						
10	4030 X	1943	-0-	-2087	-0-	31 1	1903 2	Y	8			165
						9 9						
11	3900 X	1245	-0-	-2655	-0-	30 1	1215 2	Y	-0-			165
12	T. A.	717	-0-	717	717	31 1	686 2	Y	-0-			165
01	T. A.	794	-0-	794	1511	31 1	763 2	Y	-0-	148 1		17
02	T. A.	927	-0-	927	2438	28 1	899 2	Y	-0-			17

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
09	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	15627 2	107 9	N	97			190
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15749 2	112 9	N	102	179 1		113
11	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14367 2	108 9	N	98	177 1		34
12	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14336 2	114 9	N	104			138
01	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	14277 2	118 9	N	107	182 1		63
02	9240 X	8748	-0-	-492	-0-	8701 2	47 9	N	43			106

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
09	2040 N	1674	-0-	-366	-0-	1650 2	24 9	N	22			157
10	2139 N	1485	-0-	-654	-0-	1478 2	7 9	N	6			163
11	1980 N	1421	-0-	-559	-0-	1421 2		N	-0-			163
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1362 2	2 9	N	2			165
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2976 2	6 9	N	5	139 1		31
*02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-			31

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MATHERS UNIT		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882						
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3655	2	14	9	Y	13	1	8	162
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3780	2	14	9	Y	13			175
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3643	2	21	9	Y	19	1	8	193
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3651	2	22	9	Y	20	180	1	33
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3639	2	9	9	Y	8	1	8	40
02	3136 X	1867	-0-	-1269	-0-	1858	2	9	9	Y	8			48

GILL		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

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						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-				112

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072						
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-			-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	1		N	-0-			-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	1		N	-0-			-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	1		N	-0-			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	14B2 EXT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-	-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	-0-
02	644 N	372	-0-	-272	-0-	372	2		N	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #:	1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
MCQUIDDY		WELL #:	1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051		
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSSARD		WELL #:	2063	RRCID ->	118897	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11009 - 11024		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
URSCHEL, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	156859	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
09	0 #	245	-0-	245 B	-4206	245 2			N	-0-		43
10	0 #	141	-0-	141 B	-4065	141 2			N	-0-		43
11	0 #	233	-0-	233 B	-3832	233 2			N	-0-		43
12	279 #	185	-0-	-94 B	-3926	185 2			N	-0-		43
01	279 #	222	-0-	-57 B	-3983	222 2			N	-0-		43
02	224 #	189	-0-	-35 B	-4018	189 2			N	-0-		43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-186	CANCELLED UNDERAGE ->	-3832						

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909
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	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
	09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
	10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
	11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
	12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
	01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
	02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632
	09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-	-0-
	10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	-0-
	11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-
	12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-
	01	961 N	316	-0-	-645	-0-	316	2	N	-0-	-0-
	02	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	2	N	-0-	-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)				36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
BURRELL		WELL #:		1	RRCID ->	102775	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	17364	PERF.16202 - 16242
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	92
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020											

BURRELL, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	111514	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15364 - 16112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020											

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
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	104
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-	104
11	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287	2		N	-0-	104
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-	104
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-	104
02	1204 N	866	-0-	-338	-0-	866	2		N	-0-	104

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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163

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	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2		Y	-0-	-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2		Y	-0-	-0-
11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2		Y	-0-	-0-
12	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2		Y	-0-	-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	2		Y	-0-	-0-

SCHAUB, JULIAN			WELL #: 1		RRCID -> 170595			COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
09	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2		N	-0-	153
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2		N	-0-	153
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-	153
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	153
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-	153
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-				N	NO RPT	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	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COOPER, ANNA			WELL #: 2		RRCID -> 196344			COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940	
09	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	3342	2	4	9	N	22
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2			N	22
11	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	22
12	3503	X	3397	-0-	-106	-0-	3396	2	1	9	N	23
01	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	3210	2	8	9	N	30
02	3136	X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	30

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	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
G. & S. INC.		292316														
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935								
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2		N	-0-					-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-					-0-
11	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2		N	-0-					-0-
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2		N	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-					-0-
02	280	N	166	-0-	-114	-0-	166	2		N	-0-					-0-

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476								
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-

DOUBLE D		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HARRIS		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438								
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-					-0-
10	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2		N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-					-0-
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2		N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-					-0-
02	1988	N	1525	-0-	-463	-0-	1525	2		N	-0-					-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 6950								
09	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	1871	3	10	9	N	9				99
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-				99
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-				99
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2476	3	9	9	N	8				107
01	2449	N	2039	-0-	-410	-0-	2019	3	20	9	N	18				125
02	2212	N	1240	-0-	-972	-0-	1234	3	6	9	N	5				130

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926	
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	
09		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-			-0-	
10		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2	N	-0-			-0-	
11		870 N	855	-0-	-15	-0-	855 2	N	-0-			-0-	
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-	
01		899 N	878	-0-	-21	-0-	878 2	N	-0-			-0-	
02		812 N	775	-0-	-37	-0-	775 2	N	-0-			-0-	

CHERYL		549380		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6903 - 6944		
WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6903 - 6944				
09		780 N	685	-0-	-95	-0-	685 2	N	-0-			-0-
10		775 N	710	-0-	-65	-0-	710 2	N	-0-			-0-
11		720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2	N	-0-			-0-
12		713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2	N	-0-			-0-
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	656 2	N	-0-			-0-
02		644 N	557	-0-	-87	-0-	557 2	N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6953 - 6984		
WELL #: 1		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6953 - 6984				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33	177	1	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			90

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6948 - 6954		
WELL #: 6012		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6948 - 6954				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 2931 - 5287	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LOWE		204943		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 3034 - 4458		
WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 3034 - 4458				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
LACKEY				2							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
HART				3							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

WAKITA OPERATING, LLC				891725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WHITAKER				WELL #:	2260	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

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
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775 2	N	-0-	-0-		
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787 2	N	-0-	-0-		
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	769 2	N	-0-	-0-		
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #:	2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 9128 - 9284
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

NELSON "E"				WELL #:	3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9222 - 9252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		//CONT.//		38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT		-0-

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
09	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	58 1	987 2	N	-0-		63
10	1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	62 1	1004 2	N	-0-		63
11	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	58 1	930 2	N	-0-		63
12	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	62 1	824 2	N	-0-		63
01	713 N	655	-0-	-58	B	-0-	62 1	593 2	N	-0-		63
02	644 N	494	-0-	-150	B	-0-	36 1	458 2	N	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAY				WELL #:	1043	RRCID ->	083271	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8068 - 8076
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	8 1	35 2	N	-0-			48
10	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	12 1	25 2	N	-0-			48
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	32 1	27 2	N	-0-			48
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	34 1	31 2	N	-0-			48
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	10 1	23 2	N	-0-			48
02	56 N	11	-0-	-45	B	-0-	2 1	9 2	N	-0-			48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) QUANAH PANHANDLE, LLC TANDY		//CONT.//	38745 500 684575	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
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	
				WELL #: 1	RRCID -> 088791	COMPL. DATE 06/20/1980	TOTAL DEPTH 8348	PERF. 8052	-	8067			
09	09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-	24	
10	10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	24	
11	11	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	24	
12	12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	24	
01	01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	24	
02	02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30	3	N	-0-	24	
				03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
HANNAS DRAW (DOUGLAS) BATON OIL & GAS, LLC ALICE				38776 500 056384	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
				WELL #: 1	RRCID -> 083978	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 4742	-	4791			
09	09	879 N	879	-0-	-0-		-0-	879	2	N	-0-	-0-	
10	10	797 N	797	-0-	-0-		-0-	797	2	N	-0-	-0-	
11	11	870 N	820	-0-	-50		-0-	820	2	N	-0-	-0-	
12	12	899 N	791	-0-	-108		-0-	791	2	N	-0-	-0-	
01	01	806 N	NO RPT	-0-	-806		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
PANTERA ENERGY COMPANY JOINER, C.H.				638486									
				WELL #: 2	RRCID -> 061765	COMPL. DATE 04/04/1975	TOTAL DEPTH 4932	PERF. 4761	-	4795			
09	09	209 N	209	-0-	-0-		-0-	209	3	N	-0-	-0-	
10	10	203 N	203	-0-	-0-		-0-	203	3	N	-0-	-0-	
11	11	150 N	119	-0-	-31		-0-	119	3	N	-0-	-0-	
12	12	217 N	-0-	-0-	-217		-0-			N	-0-	-0-	
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	02	112 N	-0-	-0-	-112		-0-			N	-0-	-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC RACOL				760218									
				WELL #: 2	RRCID -> 056597	COMPL. DATE 08/14/1973	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4750	-	4772			
09	09	660 N	579	-0-	-81		-0-	579	3	N	-0-	-0-	
10	10	651 N	631	-0-	-20		-0-	631	2	N	-0-	-0-	
11	11	541 N	541	-0-	-0-		-0-	541	2	N	-0-	-0-	
12	12	670 N	670	-0-	-0-		-0-	670	2	N	-0-	-0-	
01	01	620 N	-0-	-0-	-620		-0-			N	-0-	-0-	
*02	*02	516 N	516	-0-	-0-		-0-	516	2	N	-0-	-0-	
CLUCK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 058201	COMPL. DATE 02/18/1974	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4780	-	4820			
09	09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12	12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01	01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
HART -C-				WELL #: 1	RRCID -> 058515	COMPL. DATE 08/27/1973	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4728	-	4742			
09	09	270 N	233	-0-	-37		-0-	233	3	N	-0-	-0-	
10	10	291 N	291	-0-	-0-		-0-	58	1	233	2	N	-0-
11	11	270 N	270	-0-	-0-		-0-	50	1	220	2	N	-0-
12	12	327 N	327	-0-	-0-		-0-	62	1	265	2	N	-0-
01	01	279 N	62	-0-	-217		-0-	62	1			N	-0-
*02	*02	276 N	276	-0-	-0-		-0-	56	1	220	2	N	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	60	1	125	2	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	62	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	56	1	93	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
 FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	5			N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	5			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	5			N	-0-					-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	5			N	-0-					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	5			N	-0-					-0-
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	252	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	5			N	-0-					-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	5			N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	5			N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	5			N	-0-					-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	5			N	-0-					-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	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	
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

09		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-			-0-
12		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	1427	-0-	-30 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
02		1316 N	1150	-0-	-166 B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD-			WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054	
09		2040 N	1990	-0-	-50 B	-0-	1990 3	N	-0-			-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1837	-0-	-203 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
12		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1827	-0-	-95 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1454	-0-	-254 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE			WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143	
09		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
10		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
11		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1886	-0-	-129 B	-0-	1886 3	N	-0-			-0-
02		1848 N	1552	-0-	-296 B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-

ALLAR			WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146	
09		1830 N	1799	-0-	-31 B	-4432	1799 3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1596	-0-	-78 B	-4432	1596 3	N	-0-			-0-
11		780 N	1414	-0-	634 B	-3798	1414 3	N	-0-			-0-
12		0 N	1198	-0-	1198 B	-2600	1198 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1495	-0-	-86 B	-2600	1495 3	N	-0-			-0-
02		1316 N	1338	-0-	22 B	-2578	1338 3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY			660062									
ALLAR			WELL #: 1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HANSFORD								
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872														
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: HANSFORD								
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

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								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, TOM O.		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804								
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	280 N	162	-0-	-118	-0-	162	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516								
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
CARMODY		WELL #: 2 U		RRCID -> 022123		COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		PATTON, M. W., ET AL UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6055 - 6141		
09	15420 #	7931	-0-	-7489	-0-	7878	2	53	9	N	48					184
10	12834 #	6583	-0-	-6251	-0-	6550	2	33	9	N	30					214
11	10140 #	6899	-0-	-3241	-0-	6838	2	61	9	N	55	189	1			80
12	10017 R	10017	-0-	-0-	-0-	9895	2	122	9	N	111					191
01	8897 #	7163	-0-	-1734	-0-	7163	2			N	-0-					191
02	7392 #	6101	-0-	-1291	-0-	6039	2	62	9	N	56	190	1			57

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589		PERF. 6046 - 6080						
09	7710 #	35	-0-	-7675	-0-	35	2			N	-0-					338
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	0 W	3	-0-	-0-	3	3	2			N	-0-					338
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176											
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD					
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A	
09	4140 #	3738	-0-	-402	-0-	202	1	3492	2	N	40			269
10	4061 #	3845	-0-	-216	-0-	202	1	3622	2	N	19	179	1	109
11	3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	202	1	3792	2	N	-0-			109
12	4153 R	4153	-0-	-0-	-0-	202	1	3951	2	N	-0-			109
01	3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	202	1	3779	2	N	5			114
02	3724 #	3541	-0-	-183	-0-	202	1	3339	2	N	-0-			114

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CRAWFORD 60				WELL #:	1	RRCID ->	250051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 - 8428	
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-			10
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-			10
11	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-			10
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			10
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-			10
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			10

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							CNTY: HANSFORD			
COLLARD				WELL #:	7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 - 7924	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							CNTY: HANSFORD			
COFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							CNTY: HANSFORD			
ABELL "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8160 - 8169	
09	SWR 10	2417	-0-	2417	-0-	99014	2417	2		N	-0-			20
10	SWR 10	2400	-0-	2400	-0-	101414	2400	2		N	-0-			20
11	SWR 10	2378	-0-	2378	-0-	103792	2378	2		N	-0-			20
12	SWR 10	1786	-0-	1786	-0-	105578	1786	2		N	-0-			20
01	SWR 10	797	-0-	797	-0-	106375	797	2		N	-0-			20
02	SWR 10	1896	-0-	1896	-0-	108271	1896	2		N	-0-			20

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//	38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701					
CONVERSE			WELL #:	4	RRCID -> 161640	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8427	- 8586
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					
MADDOX 39			WELL #:	2	RRCID -> 184698	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 8320	PERF. 8162	- 8182
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUZZARD 4			WELL #:	402	RRCID -> 204452	COMPL. DATE 11/00/2001	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8182	- 8212
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUZZARD			WELL #:	3	RRCID -> 208961	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8176	- 8224
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BUZZARD, G. F.			WELL #:	3203	RRCID -> 211345	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8164	- 8194
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987				-0-

TAYLOR			WELL #:	6	RRCID -> 242219	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7717	- 7945
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3			-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2			-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3			-0-
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955	
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SABRE OPERATING, INC.				742261										
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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			
09	1350	N	183	-0-	-1167	-0-	183	2		N	-0-			162
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			162
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			162
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			162
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			162
02	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	1002	2		N	-0-			162
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
EATON		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DALF ENERGY LLC		197641												
HOLT, EVA		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
JACKSON-WROTEN		WELL #: 1163		RRCID -> 022116		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
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						
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-			-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	3		N	-0-			-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003						
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	3		N	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-			-0-
02	616	N	457	-0-	-159	-0-	457	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						
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			74
10	3100	N	3402	-0-	302	-0-	3402	2		N	-0-			74
*11	302	N	-0-	-0-	-302	-0-				N	-0-			74
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
VANDENBURG		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
PALO DURO RESOURCES LLC				637389						
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942	
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
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 2	N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
*02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	022115	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021										

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026	
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856 2	N	-0-		-0-
10	899 N	882	-0-	-17	-0-	882 2	N	-0-		-0-
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2	N	-0-		-0-
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 2	N	-0-		-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983	
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		131
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		131
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	N	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471						
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		46
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		46
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		46
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		46
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		46
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-		46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

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
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	799	-0-	-545	-0-	799	2	N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

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
09	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2	Y	-0-			-0-
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	Y	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	Y	-0-			-0-
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-			-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

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
09	570 N	562	-0-	-8	-0-	562	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2	Y	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	340	-0-	-192	-0-	340	2	Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

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
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	-0-			29
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2	Y	-0-			29
11	1590 N	1328	-0-	-262	-0-	1328	2	Y	-0-			29
12	1643 N	1303	-0-	-340	-0-	1303	2	Y	-0-			29
01	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	1251	2	Y	-0-			29
02	1232 N	898	-0-	-334	-0-	898	2	Y	-0-			29

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7916 - 8006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			8
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			8
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2		N	-0-			8

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7784 - 8058				
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7807 - 8044				
09	1560	N	1372	-0-	-188	-0-	1372	2		Y	-0-			35
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			35
11	1560	N	1383	-0-	-177	-0-	1380	2	3 9	Y	3			38
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			38
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		Y	-0-			38
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-			38

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6873 - 6931				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7894 - 8182				
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			41
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			41
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		Y	-0-			41
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			41
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	2	9 9	Y	8			49
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1 9	Y	1			50

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7926 - 7946				
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			5
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-			5
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2		N	-0-			5
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			5
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			5
*02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7800				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664				
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
09	2250 N	2230	-0-	-20	-0-	2230	2	N	-0-			52
10	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2	N	-0-			52
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			52
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			52
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			52
02	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2	N	-0-			52

MATHEWS 56		WELL #: 2		RRCID -> 181796		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494				
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			76
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539	2	2 9 N	2			78
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3 9 N	3			81
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4 9 N	4			85
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			85
02	1232 N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2	N	-0-			85

REED, ELEANOR		WELL #: 3		RRCID -> 186210		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576				
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			102
10	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2	N	-0-			102
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			102
12	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2	N	-0-			102
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			102
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			102

BUZZARD		WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996				
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			88
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			88
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-			88
12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-			88
01	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2	N	-0-			88
02	2912 X	1985	-0-	-927	-0-	1985	2	N	-0-			88

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224				
09	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659	2	N	-0-			27
10	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2	N	-0-			27
11	1710 N	1425	-0-	-285	-0-	1425	2	N	-0-			27
12	1705 N	1327	-0-	-378	-0-	1327	2	N	-0-			27
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			27
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2933	-0-	-37	-0-	2933	2			N	-0-					95
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					95
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3031	2	8	9	N	7					102
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					102
01	3100 N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					102
02	2744 X	1801	-0-	-943	-0-	1801	2			N	-0-					102

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

09	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					87
10	4650 X	4641	-0-	-9	-0-	4641	2			N	-0-					87
11	4500 X	4388	-0-	-112	-0-	4385	2	3	9	N	3					90
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4655	2	1	9	N	1					91
01	4681 X	4648	-0-	-33	-0-	4647	2	1	9	N	1					92
02	4228 X	3183	-0-	-1045	-0-	3183	2			N	-0-					92

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
01	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	672 N	657	-0-	-15	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2					56
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					56
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	3	1	9	N	1					57
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					57
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					57
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					57

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

09	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	3			N	-0-					46
10	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					46
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					46
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					46
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					46
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					46

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59			

ETTER										WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BREITBURN OPERATING L.P.										090732							
LYNN, E.C. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC										146669							
CATHERINE										WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644	
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-		114			
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	-3		117			
11		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-		117			
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-		117			
01		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-		117			
02		1652 N	NO RPT	-0-	-1652	-0-	-0-				N	NO RPT		117			

CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232							
COFFIN										WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		196			

LEE B										WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065	
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-		79			
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-		79			
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-		79			
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-		79			
01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-		79			
02		1204 N	1145	-0-	-59	-0-	1145	3			N	-0-		79			

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY OLOUGHLIN B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
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

OLOUGHLIN B		WELL #: 1		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958			TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7736 - 7821	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3		N	-0-		-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-		-0-
12	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	3		N	-0-		-0-
01	589 N	263	-0-	-326	-0-	263	3		N	-0-		-0-
02	504 N	209	-0-	-295	-0-	209	3		N	-0-		-0-

OLOUGHLIN C		WELL #: 1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959			TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7875 - 7913	
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3		N	-0-		-0-
10	465 N	181	-0-	-284	-0-	181	3		N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002			TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7766	
09	1830 N	1328	-0-	-502	-0-	1317	3	11 9	N	10		197
10	1736 N	405	-0-	-1331	-0-	405	3		N	-0-		197
11	1590 N	190	-0-	-1400	-0-			168 3	N	-0-		197
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		197
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		197
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		197

O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900 - 7930	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		110
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		110

SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516 - 7536	
09	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	3		N	-0-		110
10	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	3		N	-0-		110
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		110
12	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-		110
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-		110
02	504 N	474	-0-	-30	-0-	474	3		N	-0-		110

O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783															
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			4
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			4
11		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2			N	-0-			4
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			4
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			4
*02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068															
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
01		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317															
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639															
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	4	1	1835	2	N	-0-			3
10		2418 N	1570	-0-	-848	-0-	3	1	1567	2	N	-0-			3
*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	3	1	1662	2	N	-0-			3
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	3	1	1520	2	N	-0-			3
01		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	3	1	1452	2	N	-0-			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481															
09		330 N	247	-0-	-83	-0-	1	1	246	2	N	-0-			-0-
10		279 N	253	-0-	-26	-0-	1	1	252	2	N	-0-			-0-
*11		300 N	236	-0-	-64	-0-	1	1	235	2	N	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
*01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DACO, INC. 196940															
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698															
09		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			163
10		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-			163
11		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-			163
*12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			163
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513															
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DACO, INC.			//CONT.//		196940										
MATHEWS, VIRGIL			WELL #:		1	RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8352 - 8480			
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

09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2			17
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			17
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1			18
*12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2			20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BRAINARD			WELL #:		3	RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8329 - 8408			
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
*12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005												
DANIELS, S. P. GU			WELL #:		2	RRCID -> 028453		COMPL. DATE 05/14/1960		TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN			WELL #:		1	RRCID -> 045161		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

KAUFFMAN			WELL #:		2	RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
LONG			WELL #:		5	RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH	7756	PERF. 7503 - 7512			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
ORA		WELL #:		1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			47
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			47
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			47
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			47
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			47
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			47

REX		WELL #:		1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376					
09	2070	N	1920	-0-	-150	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			80
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			80
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			80
12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			80
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			80
02	1820	N	1461	-0-	-359	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			80

KIRK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLODGETT A		WELL #:		1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808					
09	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			24
10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			24
11	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			24
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	-0-	952	2	1	9	N	1		25
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			25
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			25

HUFF		WELL #:		2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787		RRCID -> 060429		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091					
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1570	2	N	101		302
								111	9						
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1539	2	N	123	367	58
								135	9						
11	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	-0-	140	1	1616	2	N	-0-		58
12	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	-0-	140	1	1621	2	N	59		117
								65	9						
01	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	-0-	140	1	1525	2	N	-0-		117
02	1652	N	1321	-0-	-331	-0-	-0-	140	1	1181	2	N	-0-		117

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787										
PORTER		WELL #: 1 A		RRCID -> 096150		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10 1	1011 2	N	-0-		33
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	10 1	1041 2	N	-0-		33
11		1050 N	911	-0-	-139	-0-	10 1	901 2	N	-0-		33
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	10 1	1077 2	N	-0-		33
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	10 1	1086 2	N	-0-		33
*02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	10 1	1000 2	N	-0-		33

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 098952		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856				
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	10 1	1341 2	N	-0-		28
10		1271 N	904	-0-	-367	-0-	10 1	894 2	N	-0-		28
11		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	10 1	1293 2	N	-0-		28
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	10 1	1423 2	N	-0-		28
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	10 1	1406 2	N	-0-		28
02		1204 N	1190	-0-	-14	-0-	10 1	1180 2	N	-0-		28

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738				
MATHEWS, V.		WELL #: 3										
09		900 N	663	-0-	-237	-0-	663 3		N	-0-		83
10		837 N	646	-0-	-191	-0-	646 3		N	-0-		83
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642 3		N	-0-		83
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		83
01		651 N	623	-0-	-28	-0-	623 3		N	-0-		83
02		588 N	489	-0-	-99	-0-	489 3		N	-0-		83

KEM ENERGY, INC.		455126		RRCID -> 110122		COMPL. DATE 11/12/1983		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510				
MATHEWS		WELL #: 1										
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		27
10		899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2		N	-0-		27
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		27
12		992 N	732	-0-	-260	-0-	732 2		N	-0-		27
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		27
02		868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2		N	-0-		27

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 028399		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
BRAINARD UNIT		WELL #: 1										
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		27
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		27
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02		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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526				
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
09	3000 N	2436	-0-	-564	3206	2436	2	N	-0-			189
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	106			N	-0-			189
*11	106 N	-0-	-0-	-106	-0-			N	-0-			189
*12	3100 X	1434	-0-	-1666	-0-	1419	2	15	9	N	14	203
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			189
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			189

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614				
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			40
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			40
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	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				
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15	145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A				
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-			138
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			138
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			138
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	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				
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			15
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665			
M	O	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	AMT CODE	BALANCE	
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-	37
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-	37
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
*12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	224
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-	224
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-	224
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	224
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	224
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	14B2 EXT	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	18
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	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			
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	405	2	39 9	N	35	128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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			
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-	48
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-	48
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-	48
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					92
10	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					92
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					92
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
02	4536 X	NO RPT	-0-	-4536	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1					109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571		
M	O	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
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		126
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		126
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		126
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 2	3 9 N	3		129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735		
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	813 2	10 9 N	9		354
*10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1019 2	12 9 N	11		365
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		365
*12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	765 2	8 9 N	7		372
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		365
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		365

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576		
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23		103
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
M	O	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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	40
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	40
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	40
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162		
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-	-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	3000 N	4633	-0-	1633	2050	4633 3		N	-0-	19
10	3100 N	11027	-0-	7927	9977	11027 2		N	-0-	19
*11	3000 N	11027	-0-	8027	18004	11027 3		N	-0-	19
*12	3100 N	11361	-0-	8261	26265	11361 3		N	-0-	19
*01	26265 X	-0-	-0-	-26265	-0-			N	-0-	19
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-			N	NO RPT	19

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	129
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	129
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	129
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	300 3	69 9	N	63	192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	129

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186								
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178								
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					95
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					95
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					95
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1673	3	75	9	N	68					163
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687								
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					480
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					480
*11	3000 N	3183	-0-	183	-0-	3183	3			N	-0-					480
*12	3311 X	3128	-0-	-183	-0-	3128	3			N	-0-					480
01	3100 X		-0-	-3100	-0-					N	-0-					480
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					480

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686								
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					125
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524	3	17	9	N	15					140
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					140
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					140
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-		150
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-		150
*11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-		150
*12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1965	3	14 9	N	13	163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
09	14B DENY	3017	-0-	3017	12993	3017	2	N	-0-		8
10	20559 X	7566	-0-	-12993	-0-	7566	2	N	-0-		8
*11	3000 N	3783	-0-	783	783	3783	2	N	-0-		8
*12	2604 X	1302	-0-	-1302	-0-	1221	2	81 9	N	74	82
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		8
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-			N	NO RPT		8

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158			
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
*11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	601	3	72 9	N	65	65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100			
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		65
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		65
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	N	-0-		65
*12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-		65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444			
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		50
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		50
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		50
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260									
COURSON RANCH 163										WELL #:	4D	RRCID ->	184348	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8690 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-			724	2	N	-0-			221				
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-			765	2	N	-0-			221				
*11		3000 N	4651	-0-	-0-	1651		1651	4651	2	N	-0-			221				
*12		2065 N	414	-0-	-0-	-1651		-0-	410	2	N	4			225				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			221				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			221				
NUSBAUM UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	194886	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7984
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
MALLETT										WELL #:	3	RRCID ->	197768	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8112 - 8152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			129				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			129				
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			129				
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			129				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			129				
02		14B DENY	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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-				
MCINTIRE, W.B. -B-										WELL #:	2	RRCID ->	199653	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 8630
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10				
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10				
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			10				
02		14B2 EXT	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
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		-0-	1367	3	N	-0-			-0-				
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		-0-	1417	2	N	-0-			-0-				
*11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		-0-	1417	3	N	-0-			-0-				
*12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		-0-	1459	3	N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-				
02		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
09		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-		-0-			N	-0-			149				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			149				
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			149				
*12		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-		-0-	4499	3	N	128			277				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			149				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			149				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652				
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	2	9	N	2	76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726				
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					20
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					20
*11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					20
*12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					20
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					20
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	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								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738								
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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														
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672								
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					15
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					15
*11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					15
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	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								
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868												
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	EOM BALANCE

09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226												
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	-0-	-0-
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	28	1	177	2	N	-0-	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780												
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	111	1	943	2	N	-0-	44
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	100	1	822	2	N	1	45
						1	9					
11	1140 N	834	-0-	-306	-0-	95	1	739	2	N	-0-	45
12	1085 N	757	-0-	-328	-0-	93	1	664	2	N	-0-	45
01	930 N	653	-0-	-277	-0-	83	1	570	2	N	-0-	45
02	784 N	638	-0-	-146	-0-	63	1	575	2	N	-0-	45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882												
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	91	1	710	2	N	-0-	44
10	806 N	765	-0-	-41	-0-	87	1	677	2	N	1	45
						1	9					
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	93	1	710	2	N	-0-	45
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	102	1	760	2	N	-0-	45
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	723	2	N	-0-	45
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	66	1	572	2	N	-0-	45

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	30 1	864 2	N	-0-	40
10	1085	N	914	-0-	-171	-0-	28 1	886 2	N	-0-	40
11	990	N	920	-0-	-70	-0-	30 1	888 2	N	2	42
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	2 9	31 1	N	1	43
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N	2	45
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	2 9	21 1	N	-0-	45

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798		
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	135 1	1229 2	N	1	89
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1 9	133 1	N	-0-	89
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	138 1	1204 2	N	-0-	89
12	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	140 1	1217 2	N	1	90
01	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1 9	140 1	N	-0-	90
02	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	94 1	1149 2	N	-0-	90

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596		
09	1800	N	994	-0-	-806	-0-	30 1	964 2	N	-0-	30
10	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	29 1	1217 2	N	-0-	30
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	30 1	1159 2	N	-0-	30
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	28 1	971 2	N	-0-	30
01	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	30 1	1089 2	N	-0-	30
02	1120	N	779	-0-	-341	-0-	15 1	764 2	N	-0-	30

SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920		
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64 1	393 2	N	-0-	88
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	62 1	379 2	N	-0-	88
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	63 1	371 2	N	-0-	88
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	65 1	363 2	N	-0-	88
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66 1	371 2	N	-0-	88
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	35 1	203 2	N	-0-	88

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		2	RRCID -> 207879			COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7556 - 7583	
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

09		2340 N	2015	-0-	-325	-0-	30 1	1970 2	N	14	183 1			48
10		2356 N	2201	-0-	-155	-0-	15 9	2170 2	N	1				49
11		2160 N	2151	-0-	-9	-0-	1 9	2121 2	N	-0-				49
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	30 1	2116 2	N	3				52
01		2201 N	2182	-0-	-19	-0-	31 1	2149 2	N	2				54
02		2016 N	1753	-0-	-263	-0-	3 9	1725 2	N	6				60
							2 9							
							21 1							
							7 9							

BRAINARD -B-			WELL #:		1831	RRCID -> 208745			COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8542 - 8568	
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	30 1	1954 2	N	9				174
10		2077 N	2021	-0-	-56	-0-	10 9	1979 2	N	11				185
11		2070 N	1928	-0-	-142	-0-	30 1	1898 2	N	-0-				185
12		2046 N	1816	-0-	-230	-0-	27 1	1789 2	N	-0-				185
01		2015 N	1858	-0-	-157	-0-	31 1	1827 2	N	-0-				185
02		1792 N	1508	-0-	-284	-0-	22 1	1486 2	N	-0-				185

COLLARD			WELL #:		891	RRCID -> 209512			COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7753 - 7773	
09		840 N	584	-0-	-256	-0-	30 1	554 2	N	-0-				177
10		837 N	632	-0-	-205	-0-	27 1	605 2	N	-0-				177
11		630 N	557	-0-	-73	-0-	29 1	528 2	N	-0-				177
12		589 N	524	-0-	-65	-0-	30 1	494 2	N	-0-				177
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	N	-0-				177
*02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	540 2	N	-0-				177

ODC			WELL #:		911	RRCID -> 209912			COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7483 - 7516	
09		570 N	396	-0-	-174	-0-	30 1	366 2	N	-0-				175
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	25 1	557 2	N	-0-				175
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	466 2	N	7				182
							8 9							
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N	-0-				182
01		589 N	457	-0-	-132	-0-	31 1	426 2	N	-0-				182
02		476 N	295	-0-	-181	-0-	20 1	275 2	N	-0-				182

STEELE-COLLARD "B"			WELL #:		865	RRCID -> 214014			COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7496 - 7512	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464			
M O	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
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	30 1	1200 2	N	5			70
10	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	6 9 30 1	1157 2	N	7			77
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	8 9 30 1	1112 2	N	-0-			77
12	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	27 1	1108 2	N	-0-			77
01	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	31 1	1167 2	N	-0-			77
02	1064 N	1039	-0-	-25	-0-	21 1	1018 2	N	-0-			77

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505			
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	30 1	403 2	N	-0-			113
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	29 1	429 2	N	-0-			113
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28 1	434 2	N	-0-			113
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31 1	410 2	N	-0-			113
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	30 1	390 2	N	-0-			113
02	420 N	375	-0-	-45	-0-	19 1	356 2	N	-0-			113

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422			
09	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	30 1	1216 2	N	7			59
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	8 9 31 1	1316 2	N	5			64
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	6 9 30 1	1270 2	N	3			67
12	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	3 9 31 1	1224 2	N	-0-			67
01	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	31 1	1214 2	N	-0-			67
02	1204 N	815	-0-	-389	-0-	16 1	799 2	N	-0-			67

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446			
09	900 N	869	-0-	-31	-0-	30 1	838 2	N	1			191
10	961 N	862	-0-	-99	-0-	1 9 30 1	832 2	N	-0-			191
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	30 1	838 2	N	-0-			191
12	899 N	733	-0-	-166	-0-	31 1	702 2	N	-0-			191
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	30 1	848 2	N	-0-			191
02	812 N	598	-0-	-214	-0-	14 1	584 2	N	-0-			191

ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416			
09	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	30 1	1332 2	N	3			60
10	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	3 9 31 1	1363 2	N	4			64
11	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	4 9 30 1	1209 2	N	-0-			64
12	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	27 1	1179 2	N	-0-			64
01	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	30 1	1272 2	N	-0-			64
02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	21 1	999 2	N	-0-			64

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	30	1	1435	2	N	-0-					87
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1501	2	N	-0-					87
11	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	30	1	1436	2	N	1					88
12	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	31	1	1461	2	N	-0-					88
01	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	31	1	1444	2	N	-0-					88
02	1372 N	1104	-0-	-268	-0-	18	1	1086	2	N	-0-					88

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950							
09	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	30	1	1254	2	N	-0-					147
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	30	1	1277	2	N	1					148
11	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					148
12	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	31	1	1242	2	N	-0-					148
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	31	1	1249	2	N	-0-					148
02	1204 N	776	-0-	-428	-0-	14	1	762	2	N	-0-					148

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500							
09	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	30	1	1642	2	N	1					88
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1879	2	N	7					95
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	N	5					100
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-					100
01	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	29	1	1591	2	N	-0-					100
02	1680 N	1066	-0-	-614	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					100

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554							
09	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	30	1	1597	2	N	7					92
10	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	30	1	1233	2	N	5					97
11	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	30	1	1622	2	N	-0-					97
12	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	27	1	1506	2	N	-0-					97
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	30	1	1447	2	N	-0-					97
02	1540 N	1283	-0-	-257	-0-	22	1	1261	2	N	-0-					97

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1590 N	1069	-0-	-521	-0-	30	1 1039 2	N	-0-		182
10	1178 N	962	-0-	-216	-0-	28	1 934 2	N	-0-		182
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	30	1 1056 2	N	-0-		182
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	31	1 1001 2	N	-0-		182
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	29	1 961 2	N	3		185
02	1008 N	733	-0-	-275	-0-	18	1 715 2	N	-0-		185

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798			
09	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	30	1 1159 2	N	-0-		150
10	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	28	1 1080 2	N	-0-		150
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1 1215 2	N	-0-		150
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1 1207 2	N	2		152
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1 1190 2	N	6		158
02	1176 N	808	-0-	-368	-0-	21	1 787 2	N	-0-		158

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. H. M. OPERATING KIFF WHITE		617053		WELL #: 6		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3	N	-0-		-0-
11	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3	N	-0-		-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3	N	-0-		-0-

PALEO, INC. HUTCHISON		635116		WELL #: 1		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843
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	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HART		WELL #:		1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7084 - 7101
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7498 - 7520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEELE-COLLARD -F-		WELL #:		2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7786 - 7812
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479 2	N	-0-		90	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		90	
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	475 2	N	-0-		90	
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		90	
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		90	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90	

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7770 - 7782
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		4	RRCID ->	178358	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7767 - 7780
09	840 N	336	-0-	-504	-0-	336 2	N	-0-		42	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		42	
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2	N	-0-		42	
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		42	
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		42	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575							
ODC FEE 92		WELL #: 1092			RRCID -> 028397	COMPL. DATE	02/08/1959	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	7358 - 7604
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021											

REMNANT ENERGY, INC.				701555							
HANSFORD GU 19		WELL #: 2			RRCID -> 199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7280 - 7789
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

SABRE OPERATING, INC.				742261							
LACKEY		WELL #: 3 L			RRCID -> 059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004 - 7014
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCHER TRUSTS		WELL #: 1			RRCID -> 148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7634 - 7852
09	1580	N	1580	-0-	-0-	60	1	1520	2	N	-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-
11	1740	N	1376	-0-	-364	60	1	1316	2	N	-0-
12	1643	N	1413	-0-	-230	93	1	1320	2	N	-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	62	1	1414	2	N	-0-
02	1288	N	1272	-0-	-16	56	1	1216	2	N	-0-

LACKEY GU		WELL #: 1			RRCID -> 194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7660
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LACKEY GU		WELL #: 2			RRCID -> 216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 - 7666
09	897	N	897	-0-	-0-	30	1	867	2	N	-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-
11	930	N	846	-0-	-84	30	1	816	2	N	-0-
12	930	N	775	-0-	-155	31	1	744	2	N	-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-
02	784	N	614	-0-	-170	28	1	586	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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		1050 N	852	-0-	-198	-0-	843 2	9 9	N	8			30
10		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1324 2	11 9	N	10			40
11		1410 N	921	-0-	-489	-0-	919 2	2 9	N	2			42
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			42
01		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			42
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			42

SCS NEWTON OIL LLC				760234									
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			3
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-			3
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1		N	-0-			3
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1		N	-0-			3
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-			3
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 1		N	-0-			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8064 - 8078	
09		240 N	219	-0-	-21	-0-	1 1	218 2	N	-0-			17
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	1 1	258 2	N	-0-			17
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	1 1	195 2	N	-0-			17
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 2	N	-0-			17
*01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	229 2	N	-0-			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

BRYAN				WELL #:	1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7980 - 7998	
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	2 1	737 2	N	-0-			-0-
10		806 N	748	-0-	-58	-0-	2 1	746 2	N	-0-			-0-
11		750 N	732	-0-	-18	-0-	2 1	730 2	N	-0-			-0-
*12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	2 1	708 2	N	-0-			-0-
*01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	2 1	732 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVAK				WELL #:	1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8048 - 8058	
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	1 1	402 2	N	-0-			-0-
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	1 1	407 2	N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 1	398 2	N	-0-			-0-
*12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	1 1	386 2	N	-0-			-0-
*01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	1 1	399 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIFF				WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7918 - 7936	
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	1 1	496 2	N	-0-			-0-
10		527 N	505	-0-	-22	-0-	1 1	504 2	N	-0-			-0-
11		510 N	497	-0-	-13	-0-	1 1	496 2	N	-0-			-0-
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	1 1	469 2	N	-0-			-0-
*01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	1 1	466 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580										
SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007				
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
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	1	1	520	2	N	-0-	-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	534	2	N	-0-	-0-
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	1	1	477	2	N	-0-	-0-
*12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	N	-0-	-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BRAINARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6642 - 8550		
09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	37
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-	37
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-	37
12	2170 N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2			N	-0-	37
01	2077 N	1390	-0-	-687	-0-	1390	2			N	-0-	37
02	1848 N	973	-0-	-875	-0-	973	2			N	-0-	37

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6670 - 8602		
09	930 N	815	-0-	-115	-0-	130	1	685	2	N	-0-	180
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	130	1	730	2	N	-0-	180
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	130	1	750	2	N	-0-	180
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	130	1	752	2	N	-0-	180
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-	180
02	812 N	442	-0-	-370	-0-	130	1	312	2	N	-0-	180

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8396 - 8405		
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	2			N	-0-	105
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-	105
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	105
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	105
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-	105
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-	105

BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 8194 - 8226		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8295 - 8422		
09	2190 N	1142	-0-	-1048	-0-	130	1	1012	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	130	1	1009	2	N	-0-	-0-
11	1230 N	966	-0-	-264	-0-	130	1	836	2	N	-0-	-0-
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	130	1	1354	2	N	-0-	-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	130	1	1332	2	N	-0-	-0-
02	896 N	609	-0-	-287	-0-	42	1	567	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8253 - 8263	
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
09	2040 N	690	-0-	-1350	-0-	690	2	N	-0-		-0-	
10	1302 N	550	-0-	-752	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
12	713 N	144	-0-	-569	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		-0-	
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-	

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 8290	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	198429	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7842	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #:		174	RRCID ->	212901	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 8470	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219138	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566	
09	2040 N	1249	-0-	-791	-0-	1243	2	6 9	N	5	46	
10	2015 N	1343	-0-	-672	-0-	1343	2		N	-0-	46	
11	1920 N	1274	-0-	-646	-0-	1274	2		N	-0-	46	
12	1302 N	689	-0-	-613	-0-	689	2		N	-0-	46	
01	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2		N	-0-	46	
02	1176 N	87	-0-	-1089	-0-	87	2		N	-0-	46	

BRAINARD "B"		WELL #:		2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556	
09	2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2025	2	2 9	N	2	36	
10	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2091	2	7 9	N	6	42	
11	2070 N	1972	-0-	-98	-0-	1972	2		N	-0-	42	
12	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1980	2	11 9	N	10	52	
01	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1818	2	1 9	N	1	53	
02	1848 N	854	-0-	-994	-0-	854	2		N	-0-	53	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800									
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	900 N	641	-0-	-259	-0-	641 2		N	-0-		-0-		
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-		
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-		
12	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-		-0-		
01	713 N	710	-0-	-3	-0-	710 2		N	-0-		-0-		
02	728 N	667	-0-	-61	-0-	667 2		N	-0-		-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
09	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269 2		N	-0-		93		
10	1178 N	375	-0-	-803	-0-	375 2		N	-0-		93		
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		93		
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		93		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93		

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152		
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-		
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-		
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588		
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	916 2	7 9	N	6	25
10	1023 N	874	-0-	-149	-0-	871 2	3 9	N	3	28
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	968 2	32 9	N	29	57
12	961 N	880	-0-	-81	-0-	872 2	8 9	N	7	64
01	868 N	758	-0-	-110	-0-	755 2	3 9	N	3	67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	138

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028403	COMPL. DATE 09/25/1957	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8188	- 8199		
M	O	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
JONES, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7045	- 7071		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-		

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8244	- 8261		
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	6 1	132 2	N	-0-	8
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	3 1	65 2	N	-0-	8
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	3 1	65 2	N	-0-	8
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-	8
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-	8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8139	- 8294		
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	49 1	1031 2	N	-0-	-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	47 1	1006 2	N	-0-	-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	44 1	945 2	N	-0-	-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44 1	923 2	N	-0-	-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44 1	923 2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID -> 028447	COMPL. DATE 07/24/1956	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 7146	- 7160		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINDER, WOOD GU		WELL #:		1	RRCID -> 028448	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7175	- 7194		
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	80
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605 2		N	-0-	80
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532 2		N	-0-	80
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	80
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-	80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034		
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
09	2310 N	2272	-0-	-38	-0-	102 1	2170 2	N	-0-	-0-
10	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	91 1	1925 2	N	-0-	-0-
11	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	85 1	1800 2	N	-0-	-0-
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	94 1	2000 2	N	-0-	-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	94 1	2000 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
09	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	1094 2		Y	-0-	6
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 2		Y	-0-	6
11	1110 N	964	-0-	-146	-0-	964 2		Y	-0-	6
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-	6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
09	SWR 10	1820	-0-	1820	29282	82 1	1738 2	Y	-0-	11
10	SWR 10	1212	-0-	1212	30494	55 1	1157 2	Y	-0-	11
11	SWR 10	1535	-0-	1535	32029	69 1	1466 2	Y	-0-	11
12	SWR 10	1831	-0-	1831	33860	82 1	1749 2	Y	-0-	11
01	SWR 10	1831	-0-	1831	35691	82 1	1749 2	Y	-0-	11
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35691			Y	NO RPT	11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	N	-0-	8
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	8 1	176 2	N	-0-	8
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-	8
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	N	-0-	8
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	N	-0-	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708		
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L								
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-	22
10	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-	22
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-	22
12	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-	22
01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		N	-0-	22
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-	22

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736		
09	570 N	482	-0-	-88	-0-	482 2	N	-0-		12
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2	N	-0-		12
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2	N	-0-		12
12	496 N	444	-0-	-52	-0-	443 2	1 9 N	1		13
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2	N	-0-		13
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		13

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321		
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		50
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	N	-0-		50
11	930 N	11	-0-	-919	-0-	11 2	N	-0-		50
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	511 2	7 9 N	6		56
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	868 2	4 9 N	4		60
*02	2800 N	3095	-0-	295	-0-	295 3095 2	N	-0-		60

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776		
09	1080 N	843	-0-	-237	-0-	843 2	N	-0-		1
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2	N	-0-		1
11	900 N	831	-0-	-69	-0-	831 2	N	-0-		1
12	868 N	582	-0-	-286	-0-	582 2	N	-0-		1
01	837 N	663	-0-	-174	-0-	663 2	N	-0-		1
02	784 N	411	-0-	-373	-0-	411 2	N	-0-		1

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690		
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3	N	-0-		38
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		38
11	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939 3	N	-0-		38
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951 3	N	-0-		38
01	961 N	889	-0-	-72	-0-	889 3	N	-0-		38
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	842 3	3 9 N	3		41

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		2	RRCID ->	181419	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7270 - 7794	
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
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	787 3		N	-0-			5
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			5
11	1350 N	1086	-0-	-264	-0-	1086 3		N	-0-			5
12	806 N	313	-0-	-493	-0-	313 3		N	-0-			5
01	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927 3		N	-0-			5
02	1008 N	869	-0-	-139	-0-	869 3		N	-0-			5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #:		3	RRCID ->	189461	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7890 - 7900	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROOKS, H . H.		WELL #:		2	RRCID ->	190039	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8108 - 8210	
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			15
10	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229 3		N	-0-			15
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			15
12	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1241 3		N	-0-			15
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1282 3	3 9	N	3			18
02	1232 N	936	-0-	-296	-0-	934 3	2 9	N	2			20

HANSFORD G U 18		WELL #:		3	RRCID ->	197750	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7804	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
SPARKS		WELL #:		2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7156 - 7182	
09	630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2		N	-0-			-0-
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 2		N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2		N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
02	504 N	355	-0-	-149	-0-	355 2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
GEORGE LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671													
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		90 N	35	-0-	-55	-0-	3 1	32 2	N	-0-			21
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3 1	103 2	N	-0-			21
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-			21
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-			21
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-			21
02		140 N	80	-0-	-60	-0-	9 1	71 2	N	-0-			21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206													
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685													
09		1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1517 2	22 9	N	20			65
10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616 2	1 9	N	1			66
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			66
12		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1560 2	2 9	N	2			68
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1695 2	18 9	N	16			84
02		1596 N	458	-0-	-1138	-0-	458 2		N	-0-			84

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768													
09		1710 N	646	-0-	-1064	-0-	646 2		N	-0-			-0-
10		1705 N	231	-0-	-1474	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
12		682 N	488	-0-	-194	-0-	488 2		N	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464													
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-	10 1	409 2	N	-0-			21
10		403 N	369	-0-	-34	-0-	10 1	359 2	N	-0-			21
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	10 1	364 2	N	-0-			21
12		434 N	299	-0-	-135	-0-	10 1	289 2	N	-0-			21
01		372 N	311	-0-	-61	-0-	10 1	301 2	N	-0-			21
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1	343 2	N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581										
HART				WELL #:	2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7276 - 7309	
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
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			N	-0-			-0-
10		1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1438 3			N	-0-			-0-
11		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 3			N	-0-			-0-
12		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3			N	-0-			-0-
*01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-			-0-
*02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.				455126										
HART				WELL #:	2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6952 - 6987	
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-			259
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-			259
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-			259
12		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-			259
01		403 N	167	-0-	-236	-0-	167 2			N	-0-			259
*02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-			259

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411	
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3			N	-0-			201
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-			201
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
*12		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3			N	-0-			201
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
02		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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT			-0-

LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7736	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546								
COLLARD		WELL #: 120														
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600								
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636								
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	51	1	244	2	N	-0-				101
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	2	N	-0-				101
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	2	N	-0-				101
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-				101
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	295	2	N	-0-				101
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	31	1	168	2	N	-0-				101

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878								
BIRDWELL -22-		WELL #: 338 L														
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811								
NOVAK		WELL #: 1														
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	1	1	169	2	N	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN		WELL #: 1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750								
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580								
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720		
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
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	1 1	38 2	N	3	74
						3 9				
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1	46 2	N	4	78
						4 9				
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	34 2	N	5	83
						6 9				
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	2	85
						2 9				
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	4	89
						4 9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
GUTHRIE		WELL #: 360								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248		
COOPER		WELL #: 3								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HART		WELL #: 2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856		
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-	81
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	81
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040		
WHITAKER -A-		WELL #: 1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519		
SANDERS G U -A-		WELL #: 2								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.				945936							
HANSFORD GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	028344	COMPL. DATE	07/03/1957	TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121
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	
09	540 N	289	-0-	-251	-0-	289	2	N	-0-		17
10	589 N	325	-0-	-264	-0-	321	2	N	4		21
11	540 N	132	-0-	-408	-0-	132	2	N	-0-		21
12	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2	N	-0-		21
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		21
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		21

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001											

AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TURNER, NED											
		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		292
10	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-		292
11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-		292
12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-		292
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2	N	-0-		292
02	2352 X	1830	-0-	-522	-0-	1830	2	N	-0-		292

FOSTER, W. R.				016802		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7036 - 7056
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

GRAY				016802		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7514 - 7522
09	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	N	-0-		41
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-		41
11	240 N	96	-0-	-144	-0-	96	2	N	-0-		41
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		41
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		41
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		41

HIX WILBANKS, ESTATE				016802		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
		WELL #:		1121	RRCID ->	073514	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6808 - 6822
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		197
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-		197
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		197
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-		197
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		197
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		197

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
 WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

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
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2		N	-0-			78
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		N	-0-			78
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			78
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		N	-0-			78
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-			78
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	509 2		N	-0-			78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BRUNSTETTER WELL #: 3 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
 GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

09	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		N	-0-			40
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			40
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			40
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			40
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			40
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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	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	
09	720 N	718	-0-	-2	-0-	712 2	6 9	N	5	80	
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	726 2	8 9	N	7	87	
11	720 N	714	-0-	-6	-0-	708 2	6 9	N	5	92	
12	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2		N	-0-	92	
01	744 N	731	-0-	-13	-0-	728 2	3 9	N	3	95	
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	632 2	3 9	N	3	98	

BCE-MACH II LLC		040205									
SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-	
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546			
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-	-0-	
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-	-0-	
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344			
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012 2		N	-0-	3	
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 2		N	-0-	3	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-	3	
12	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946 2		N	-0-	3	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-	3	
02	952 N	606	-0-	-346	-0-	606 2		N	-0-	3	

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2				3
10		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2				3
11		570 N	486	-0-	-84	-0-	486 2				3
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2				3
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2				3
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2				3
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851											
ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149											
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3				40
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3				40
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3				40
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3				40
*01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3				40
*02		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3				40
CATOR, MARSHALL 140261											
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 1				1
*08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 1				1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466											
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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											
09		450 N	168	-0-	-282	-0-	16 1	152 2			23
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	16 1	486 2			23
11		742 N	742	-0-	-0-	-0-	43 1	699 2			23
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	43 1	393 2			23
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	43 1	520 2			23
02		700 N	378	-0-	-322	-0-	43 1	335 2			23

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.//		161671								
LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970
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

09		840 N	305	-0-	-535	-0-	29 1	276 2	N	-0-		246
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	29 1	884 2	N	-0-		246
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	78 1	1271 2	N	-0-		246
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	78 1	716 2	N	-0-		246
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	78 1	949 2	N	-0-		246
02		1260 N	686	-0-	-574	-0-	78 1	608 2	N	-0-		246

COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455								
HOLT, COY		WELL #:		1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7021 - 7043
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		33
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		33
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		33
12		186 N	122	-0-	-64	-0-	122 2		N	-0-		33
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		33
*02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		33

HOLT, COY		WELL #:		2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7053 - 7067
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		9
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		9
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		9
12		279 N	173	-0-	-106	-0-	173 2		N	-0-		9
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		9
*02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		9

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CARMODY		WELL #:		2 L	RRCID ->	028298	COMPL. DATE	08/28/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7144 - 7170
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
01		DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	169	-0-	169	339	169 3		Y	-0-		-0-

CHUNN		WELL #:		1 U	RRCID ->	028299	COMPL. DATE	01/13/1958	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7551 - 7567
09		2370 N	2213	-0-	-157	-0-	2213 3		N	-0-		101
10		2418 N	2229	-0-	-189	-0-	2229 3		N	-0-		101
11		2280 N	2138	-0-	-142	-0-	2138 3		N	-0-		101
12		2294 N	1834	-0-	-460	-0-	1834 3		N	-0-		101
01		2232 N	1703	-0-	-529	-0-	1703 3		N	-0-		101
*02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-		101

GARNETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028300	COMPL. DATE	02/17/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7353 - 7369
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		31
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		31
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-		31
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		31
01		744 N	452	-0-	-292	-0-	452 3		N	-0-		31
02		700 N	406	-0-	-294	-0-	406 3		N	-0-		31

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MEEK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574		
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	BALANCE
09	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1744	3	6	9	85
10	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3			85
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			85
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1764	3	37	9	119
01	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			119
02	1652 N	1632	-0-	-20	-0-	1621	3	11	9	129

SANDERS -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					49
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					49

SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					10
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10

STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560		
09	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			55
10	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	2343	3			55
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			55
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			55
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			55
02	2128 N	1822	-0-	-306	-0-	1822	3			55

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612		
09	2610 X	2516	-0-	-94	-0-	2441	3	75	9	85
10	2697 X	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			85
11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			85
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			85
01	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2749	3	10	9	94
02	2380 N	1850	-0-	-530	-0-	1808	3	42	9	27

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074		
09	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			100
10	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			100
11	1920 N	1889	-0-	-31	-0-	1889	3			100
12	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	1774	3			100
01	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			100
02	1764 N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			100

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904		
09	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	1925	3			150
10	3100 N	3549	-0-	449	449	3549	3			150
11	3000 N	3610	-0-	610	1059	3610	3			150
12	3100 N	3722	-0-	622	1681	3722	3			150
01	5365 X	3684	-0-	-1681	-0-	3684	3			150
02	2800 X	1951	-0-	-849	-0-	1951	3			150

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7340 - 7350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3		N	-0-			97	
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 3		N	-0-			97	
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			97	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			97	
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 3		N	-0-			97	
02	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-			97	
CONTANGO RESOURCES, INC. O'LAUGHLIN		173206		WELL #: 361 U		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7097 - 7302	
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-	
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-	
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	974 2		N	-0-			-0-	
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	984 2		N	-0-			-0-	
01	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-			-0-	
02	896 N	893	-0-	-3	-0-	893 2		N	-0-			-0-	
COLLARD -25-		WELL #: 5375 L		RRCID -> 098687		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 6964 - 670			
09	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1459 2		N	-0-			23	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			23	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			23	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			23	
01	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 2		N	-0-			23	
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			23	
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC ABELL "A"		173783		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7479 - 7492	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU		182785		WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7780 - 7802	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	58 1	583 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	62 1	520 2	N	-0-			-0-	
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	60 1	537 2	N	-0-			-0-	
12	651 N	585	-0-	-66	-0-	62 1	523 2	N	-0-			-0-	
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62 1	542 2	N	-0-			-0-	
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	56 1	528 2	N	-0-			-0-	
WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7815 - 7833			
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	58 1	417 2	N	-0-			-0-	
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	62 1	424 2	N	-0-			-0-	
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	60 1	404 2	N	-0-			-0-	
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	62 1	405 2	N	-0-			-0-	
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	62 1	393 2	N	-0-			-0-	
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	56 1	300 2	N	-0-			-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977								
09	540 N	371	-0-	-169	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	2	1	1008	2	N	-0-					-0-
*11	570 N	404	-0-	-166	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	2	N	-0-					-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	2	1	848	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HANSFORD GU. 16		WELL #: 2		RRCID -> 044106		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923								
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					135
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					135
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					135
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					135
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DANIEL, S. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622								
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2269	3	2	9	N	2					117
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2377	3	1	9	N	1					118
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					120
12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2					122
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					123
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	3	2	9	N	2					125

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
NOVAK, E. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 028236		COMPL. DATE 07/17/1961		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLODGETT		208273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
WELL #: 1		RRCID -> 028273		COMPL. DATE 12/03/1961		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894										
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	4	-0-	-2104	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
ETTER		WELL #: 1		RRCID -> 028275		COMPL. DATE 05/23/1962		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1572	N	1572	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			66
10	1707	N	1707	-0-	-0-	1685	2	22 9 N	20			86
11	1793	N	1793	-0-	-0-	1778	2	15 9 N	14			100
12	1956	N	1956	-0-	-0-	1950	2	6 9 N	5			105
01	1844	N	1844	-0-	-0-	1813	2	31 9 N	28			133
02	1680	N	1127	-0-	-553	1127	2	N	-0-			133

HOLT, R. P. -146-		WELL #: 1		RRCID -> 028278		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.		WELL #: 1		RRCID -> 028279		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978				
09	2460	N	2324	-0-	-136	2324	2	N	-0-			130
10	2551	N	2551	-0-	-0-	2551	2	N	-0-			130
11	2441	N	2441	-0-	-0-	2441	2	N	-0-			130
12	2507	N	2507	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			130
01	2595	N	2595	-0-	-0-	2559	2	36 9 N	33			163
02	2268	N	1281	-0-	-987	1281	2	N	-0-			163

MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074				
09	1230	N	1175	-0-	-55	1175	2	N	-0-			66
10	1271	N	1193	-0-	-78	1193	2	N	-0-			66
11	1269	N	1269	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			66
12	1252	N	1252	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			66
01	1276	N	1276	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			66
02	1176	N	728	-0-	-448	728	2	N	-0-			66

MATHEWS, L. W. GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 028282		COMPL. DATE 09/04/1954		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 135141		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	917	-0-	-261	-0-	917	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
02	756 N	451	-0-	-305	-0-	451	2	N	-0-			-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787
 MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

09	1770 N	1517	-0-	-253	-0-	134	1	1383	2	N	-0-	215
10	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	134	1	1608	2	N	-0-	215
11	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	134	1	1474	2	N	-0-	68
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	134	1	1823	2	N	-0-	68
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	134	1	1665	2	N	-0-	68
02	1512 N	1258	-0-	-254	-0-	134	1	1124	2	N	-0-	68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	72	1	838	2	N	-0-	28
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	N	-0-	28
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	72	1	869	2	N	-0-	28
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	2	N	-0-	28
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1089	2	N	-0-	28
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N	-0-	28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

09	3000 N	2967	-0-	-33	60	10	1	2957	2	N	-0-	45
10	2941 N	2881	-0-	-60	-0-	10	1	2871	2	N	-0-	45
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	N	-0-	45
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	10	1	2818	2	N	-0-	45
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2877	2	N	-0-	45
02	2492 X	2471	-0-	-21	-0-	10	1	2461	2	N	-0-	45

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

09	150 N	38	-0-	-112	-0-	10	1	28	2	N	-0-	-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	10	1	52	2	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	172	-0-	-8	-0-		10 1	162 2	N	-0-			25
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-		10 1	199 2	N	-0-			25
11		180 N	176	-0-	-4	-0-		10 1	166 2	N	-0-			25
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-		10 1	180 2	N	-0-			25
01		217 N	166	-0-	-51	-0-		10 1	156 2	N	-0-			25
02		168 N	122	-0-	-46	-0-		10 1	112 2	N	-0-			25

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT BROTHERS		395350		WELL #: 1		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153				
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			108
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			108
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			108
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			108
*01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	3	19	9	N	17			125
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	3	18	9	N	16			141

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #: 1038		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309				
09	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325	2			N	-0-			104
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-			104
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-			104
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			104
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			104
02	1204 N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			N	-0-			104

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
KEM ENERGY, INC.		//CONT.// 455126											
COTTER GAS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 062764		COMPL. DATE 04/02/1975		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130					
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC.		487415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274				
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286				
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			62
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			62
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			62
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WASHER GU		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740						
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			103
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			103
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

MCGARRAUGH		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

CARMODY, E. M.		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238						
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			40
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			40
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	957	N	957	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383								
09	590	N	590	-0-	-0-	590	3			N	-0-					35
10	622	N	622	-0-	-0-	622	2			N	-0-					35
*11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	516	N	516	-0-	-0-	513	3	3	9	N	3					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164								
09	1166	N	1166	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					75
10	534	N	534	-0-	-0-	534	2			N	-0-					75
*11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	951	N	951	-0-	-0-	951	3			N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15				WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6726 - 8182				
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					101
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	N	6					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0 N	NO RPT	-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				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A-				WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7258 - 7290				
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					35
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					35
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 N	NO RPT	-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8				WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8028 - 8054				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JARVIS, RAYMOND				WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8140 - 8158				
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					162
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1080	2	208	9	N	189	189	1			162
*11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					162
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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	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
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 3		N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 2		N	-0-			-0-
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 3		N	-0-			-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-		729 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7912 - 8542			
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327 3		N	-0-			104
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-			104
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-			104
*12	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 3		N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7914 - 8520			
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		3185 3		N	-0-			84
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 2		N	-0-			84
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204 3		N	-0-			84
*12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		2342 3	67 9	N	61			145
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			84
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			84

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7936 - 7964			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 3		N	-0-			69
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 2		N	-0-			69
*11	877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 3		N	-0-			69
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850 3		N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7088 - 7104			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	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								
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					27
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					27
*11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					27
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	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								
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	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	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
09	3000	N	2912	-0-	-88	150	2912 3	N	-0-			29
10	3100	N	3032	-0-	-68	82	3032 2	N	-0-			29
*11	3000	N	3032	-0-	32	114	3032 3	N	-0-			29
*12	2768	X	2654	-0-	-114	-0-	2654 3	N	-0-			29
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-			29
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-		N	NO RPT			29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
02	14B2	EXT	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				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC COLLARD		491872		WELL #: 120 U		RRCID -> 076091		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872																	
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875																	
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
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414																	
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063																	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986																	
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862																	
09		2520 N	2486	-0-	-34	-0-	2486	3			N	-0-					29
10		2759 N	2202	-0-	-557	-0-	2202	3			N	-0-					29
11		2580 N	1902	-0-	-678	-0-	1902	3			N	-0-					29
12		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					29
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					29
02		1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862																	
09		1230 N	898	-0-	-332	-0-	30	1	866	2	N	2					25
10		1147 N	930	-0-	-217	-0-	2	9									25
11		1140 N	870	-0-	-270	-0-	31	1	899	2	N	-0-					30
							30	1	834	2	N	5					
							6	9									
12		930 N	783	-0-	-147	-0-	30	1	753	2	N	-0-					30
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					30
02		812 N	791	-0-	-21	-0-	19	1	772	2	N	-0-					30

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245																	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
02		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																	
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-					92
10		651 N	632	-0-	-19	-0-	28	1	604	2	N	-0-					92
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					92
12		651 N	486	-0-	-165	-0-	29	1	457	2	N	-0-					92
01		620 N	295	-0-	-325	-0-	27	1	268	2	N	-0-					92
02		448 N	323	-0-	-125	-0-	21	1	302	2	N	-0-					92

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 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
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	30	1	887	2	N	-0-	79
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	28	1	910	2	N	-0-	79
11	960 N	953	-0-	-7	-0-	30	1	922	2	N	1	80
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	1	81
02	896 N	629	-0-	-267	-0-	1	9					
						19	1	608	2	N	2	84
						2	9					

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830				N	NO RPT		-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198			
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	30	1	3359	2	N	5	167
10	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	6	9					
11	2970 X	1513	-0-	-1457	-0-	31	1	3362	2	N	2	169
12	3069 X	1875	-0-	-1194	-0-	2	9					
01	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	30	1	1475	2	N	7	176
02	2772 X	1952	-0-	-820	-0-	8	9					
						30	1	1839	2	N	5	181
						6	9					
						31	1	2958	2	N	7	16
						8	9					
						19	1	1926	2	N	6	22
						7	9					

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639			
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-	141
10	713 N	574	-0-	-139	-0-	31	1	543	2	N	-0-	141
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	30	1	523	2	N	-0-	141
12	558 N	420	-0-	-138	-0-	31	1	389	2	N	-0-	141
01	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	N	-0-	141
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	16	1	262	2	N	-0-	141

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003			
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1356	2	N	-0-	180
10	1426 N	995	-0-	-431	-0-	55	1	940	2	N	-0-	180
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	N	-0-	180
12	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	75	1	1349	2	N	-0-	180
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	68	1	1137	2	N	-0-	180
02	1316 N	584	-0-	-732	-0-	30	1	554	2	N	-0-	180

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #:		1	RRCID ->	182429	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7378 - 7402		
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

09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30 1	1299 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	30 1	1314 2	N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30 1	1419 2	N	-0-			-0-
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	31 1	1397 2	N	-0-			-0-
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31 1	1385 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	1026	-0-	-318	-0-	20 1	1006 2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	188777	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7052 - 7360		
09		1080 N	882	-0-	-198	-0-	30 1	849 2	N	3			73
							3 9						
10		1023 N	727	-0-	-296	-0-	26 1	699 2	N	2			75
							2 9						
11		930 N	924	-0-	-6	-0-	29 1	892 2	N	3			78
							3 9						
12		899 N	855	-0-	-44	-0-	28 1	819 2	N	7			85
							8 9						
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	31 1	795 2	N	3			88
							3 9						
02		868 N	689	-0-	-179	-0-	23 1	662 2	N	4			92
							4 9						

SANDERS "105"		WELL #:		1	RRCID ->	189532	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6944 - 6965		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	190757	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7122 - 7450		
09		2910 X	1986	-0-	-924	-0-	30 1	1956 2	N	-0-			213
10		3007 X	1967	-0-	-1040	-0-	25 1	1942 2	N	-0-			213
11		2910 X	1686	-0-	-1224	-0-	29 1	1657 2	N	-0-			213
12		2883 X	1495	-0-	-1388	-0-	28 1	1457 2	N	9			222
							10 9						
01		2883 X	2135	-0-	-748	-0-	31 1	2091 2	N	12	184 1		50
							13 9						
02		1568 N	1148	-0-	-420	-0-	17 1	1112 2	N	17			67
							19 9						

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	192373	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7288 - 7955		
09		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	138 1	1268 2	N	-0-			206
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	138 1	1263 2	N	1			207
							1 9						
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	144 1	1290 2	N	2			209
							2 9						
12		1457 N	1269	-0-	-188	-0-	133 1	1136 2	N	-0-			209
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	150 1	1258 2	N	9			218
							10 9						
02		1344 N	724	-0-	-620	-0-	72 1	652 2	N	-0-			218

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		3	RRCID ->	196576	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7288 - 7844
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-		71 1	479 2	N	-0-		44
10	558 N	543	-0-	-15	-0-		70 1	473 2	N	-0-		44
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-		72 1	471 2	N	-0-		44
12	558 N	517	-0-	-41	-0-		72 1	445 2	N	-0-		44
01	558 N	530	-0-	-28	-0-		74 1	456 2	N	-0-		44
02	504 N	313	-0-	-191	-0-		41 1	272 2	N	-0-		44

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865	RRCID ->	214607	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7004 - 7512
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18		8 1	10 2	N	-0-		90
02	14B2 EXT	29	-0-	29	47		17 1	12 2	N	-0-		90

SHIELDKNIGHT "26"		WELL #:		1	RRCID ->	233426	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7625 - 7640
09	3120 X	2792	-0-	-328	-0-		30 1	2759 2	N	3		60
10	3534 X	3185	-0-	-349	-0-		31 1	3150 2	N	4		64
11	3420 X	3008	-0-	-412	-0-		30 1	2978 2	N	-0-		64
12	3534 X	2870	-0-	-664	-0-		31 1	2839 2	N	-0-		64
01	3317 X	2902	-0-	-415	-0-		31 1	2871 2	N	-0-		64
02	2884 X	1976	-0-	-908	-0-		21 1	1955 2	N	-0-		64

BIRDWELL "22"		WELL #:		111	RRCID ->	241709	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7588 - 7596
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-		30 1	920 2	N	-0-		105
10	992 N	853	-0-	-139	-0-		26 1	827 2	N	-0-		105
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-		28 1	934 2	N	-0-		105
12	992 N	799	-0-	-193	-0-		30 1	769 2	N	-0-		105
01	868 N	835	-0-	-33	-0-		31 1	804 2	N	-0-		105
02	896 N	518	-0-	-378	-0-		18 1	500 2	N	-0-		105

O'NEILL "24"		WELL #:		1	RRCID ->	244269	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7502 - 7514
09	720 N	580	-0-	-140	-0-		30 1	550 2	N	-0-		13
10	713 N	569	-0-	-144	-0-		30 1	539 2	N	-0-		13
11	660 N	568	-0-	-92	-0-		30 1	538 2	N	-0-		13
12	589 N	530	-0-	-59	-0-		30 1	500 2	N	-0-		13
01	558 N	542	-0-	-16	-0-		30 1	512 2	N	-0-		13
02	532 N	488	-0-	-44	-0-		22 1	466 2	N	-0-		13

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	30 1	719 2	N	-0-		219
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	28 1	709 2	N	-0-		219
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	30 1	724 2	N	1		220
12	775 N	747	-0-	-28	-0-	1 9	716 2	N	-0-		220
01	744 N	722	-0-	-22	-0-	31 1	689 2	N	2		222
02	700 N	526	-0-	-174	-0-	2 9	506 2	N	-0-		222
						20 1					
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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573									
CONVERSE, R. V.		WELL #: 1		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529			
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-		36
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-		36
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		36
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		Y	-0-		36
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		36
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-		36
PANTERA ENERGY COMPANY		638486									
OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369			
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		-0-
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	494 3		N	-0-		-0-
11	660 N	636	-0-	-24	-0-	636 3		N	-0-		-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-
02	588 N	342	-0-	-246	-0-	342 3		N	-0-		-0-
MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436			
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782								
09	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	2			N	-0-					127
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					127
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					127
*12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					127
*01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450								
FEE		WELL #: 1117														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2021																

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961								
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #: 1 C														
09	1710 N	1579	-0-	-131	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1121	-0-	-584	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1327	-0-	-17	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446								
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799	3	3	9	N	3					141
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2					143
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					144
12	837 N	705	-0-	-132	-0-	695	3	10	9	N	9					153
01	806 N	688	-0-	-118	-0-	679	3	9	9	N	8					161
02	756 N	350	-0-	-406	-0-	344	3	6	9	N	5					166

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276								
HANSFORD GU 19		WELL #: 1														
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					52
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					52
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					52
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					52
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					52
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					52

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555														
HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308								
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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953								
NITSCHKE		WELL #: 1XC														
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	66 1	491 2	N		-0-					15
10		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N		-0-					15
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-	52 1	510 2	N		-0-					15
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1	578 2	N		-0-					15
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N		-0-					15
*02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N		-0-					15

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848								
LACKEY		WELL #: 3 U														
09		2549 N	2527	-0-	-22	-0-	2527 2		N		-0-					-0-
10		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N		-0-					-0-
11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N		-0-					-0-
12		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		N		-0-					-0-
01		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N		-0-					-0-
02		2380 X	2005	-0-	-375	-0-	2005 2		N		-0-					-0-

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 050672		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186								
JARVIS -30-		WELL #: 1														
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1623 2	11 9	N		10					156
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420 2	1 9	N		1					157
11		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1431 2	2 9	N		2					159
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N		NO RPT					159
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N		NO RPT					159
02		1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N		NO RPT					159

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580											
COLLARD				WELL #: 1	RRCID -> 065204	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7193	- 7208						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
ENTREKIN, M. E.				WELL #: 1	RRCID -> 028335	COMPL. DATE 06/11/1959	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 120185	COMPL. DATE 08/08/2017	TOTAL DEPTH 7837	PERF. 6260	- 7446						
09	3360 X	3207	-0-	-153	-0-	130 1	3077 2			N	-0-				104
10	3472 X	2630	-0-	-842	-0-	130 1	2460 2			N	36				140
11	3360 X	2004	-0-	-1356	-0-	130 1	1861 2			N	12	126 1			26
12	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	130 1	1884 2			N	3				29
01	DLQ G-10	2118	-0-	2118	2118	130 1	1988 2			N	-0-				29
02	DLQ G-10	1960	-0-	1960	4078	130 1	1830 2			N	-0-				29

GUTHRIE				WELL #: 360	RRCID -> 209091	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 7062	- 7070						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHUMANN				WELL #: 104	RRCID -> 213901	COMPL. DATE 12/21/2015	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6350	- 8290						
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2				N	-0-				-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2				N	-0-				-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2				N	-0-				-0-
12	1364 N	835	-0-	-529	-0-	835 2				N	-0-				-0-
01	2232 N	1850	-0-	-382	-0-	1850 2				N	-0-				-0-
02	1876 N	205	-0-	-1671	-0-	205 2				N	-0-				-0-

DOUGLAS "F"				WELL #: 3126	RRCID -> 274238	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7304	- 7842						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
KING		WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						16
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						16
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						16
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						16

BALLARD		WELL #:		1123	RRCID ->	028226	COMPL. DATE	11/14/1959	TOTAL DEPTH	7488	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	028227	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7550 - 7605
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER		WELL #:		1 C	RRCID ->	028232	COMPL. DATE	10/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7589 - 7595
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HART		WELL #:		1	RRCID ->	028233	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6943 - 6963
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				52	7	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						52

PALO DURO		WELL #:		174	RRCID ->	061021	COMPL. DATE	01/25/1975	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7001 - 7015
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						32

OCHILTREE -A-		WELL #:		2 U	RRCID ->	077525	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7460 - 7466
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	124 7	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	32 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044		
09	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621 2	N	-0-		137
10	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621 2	N	-0-		137
11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1598 2	N	4	4 9	102
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	7		109
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	5		114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			16
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			16
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			5
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			5
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-	16 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984						
09	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072						
09	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			N	-0-			4
10	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-			4
11	1410 N	480	-0-	-930	-0-	480	2			N	-0-			4
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7298 - 7317
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7598 - 7610
09	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	3136	3	9	9	N	8	53
10	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3189	3	11	9	N	10	63
11	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2988	3	11	9	N	10	73
12	3141 X	2981	-0-	-160	-0-	2966	3	15	9	N	14	87
01	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	2960	3	13	9	N	12	99
02	2828 X	1963	-0-	-865	-0-	1961	3	2	9	N	2	101

SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7013 - 7027
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7326 - 7340
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-	32
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-	32
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-	32
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-	32
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-	32
02	308 N	240	-0-	-68	-0-	240	3			N	-0-	32

XTO ENERGY INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HANSFORD GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938					
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		37	

HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	

HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019					
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	218	2	N	3	66
							3	9					
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	275	2	N	2	68
							2	9					
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	283	2	N	6	74
							7	9					
12	434 N	225	-0-	-209	-0-	-0-	92	1	131	2	N	2	76
							2	9					
01	496 N	254	-0-	-242	-0-	-0-	50	1	200	2	N	4	20
							4	9		60	1		
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	355	2	N	1	21
							1	9					

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118					
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	-0-	78	2			N	-0-	7
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	-0-	111	2			N	-0-	7
11	210 N	78	-0-	-132	-0-	-0-	78	2			N	-0-	7
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2			N	-0-	7
01	124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	50	2			N	-0-	7
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	-0-	4	2			N	-0-	7

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124					
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	-0-	194	2			N	-0-	42
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	42
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	-0-	225	2			N	-0-	42
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	-0-	146	2			N	-0-	42
01	434 N	303	-0-	-131	-0-	-0-	303	2			N	-0-	42
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	-0-	151	2			N	-0-	42

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386		
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
09	2310 N	1798	-0-	-512	-0-	1796 2	2 9	N	2	64
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2432 2	4 9	N	4	68
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2350 2	4 9	N	4	72
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300 2	1 9	N	1	73
01	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2354 2	10 9	N	9	82
02	2184 N	1355	-0-	-829	-0-	1346 2	9 9	N	8	90

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212		
09	1080 N	852	-0-	-228	-0-	852 2		N	-0-	57
10	1054 N	834	-0-	-220	-0-	821 2	13 9	N	12	69
11	930 N	692	-0-	-238	-0-	690 2	2 9	N	2	71
12	868 N	288	-0-	-580	-0-	276 2	12 9	N	11	82
01	837 N	556	-0-	-281	-0-	548 2	8 9	N	7	89
02	644 N	440	-0-	-204	-0-	437 2	3 9	N	3	92

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156		
09	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2		N	-0-	28
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 2		N	-0-	28
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 2		N	-0-	28
12	496 N	351	-0-	-145	-0-	349 2	2 9	N	2	30
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-	30
02	420 N	315	-0-	-105	-0-	308 2	7 9	N	6	36

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
09	1650 N	1465	-0-	-185	-0-	1464 2	1 9	N	1	140
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314 2	2 9	N	2	142
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267 2	2 9	N	2	144
12	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1200 2	4 9	N	4	148
01	1302 N	951	-0-	-351	-0-	942 2	9 9	N	8	156
02	1176 N	155	-0-	-1021	-0-	152 2	3 9	N	3	159

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978		
09	540 N	297	-0-	-243	-0-	297 2		N	-0-	30
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	533 2	4 9	N	4	34
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	34
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	N	2	36
01	527 N	402	-0-	-125	-0-	394 2	8 9	N	7	43
02	420 N	194	-0-	-226	-0-	191 2	3 9	N	3	46

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
02	0 N	-0-	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903								
09	1050 N	752	-0-	-298	-0-	752	2			N	-0-					32
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					33
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					33
12	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					33
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	816	2	2	9	N	2					35
02	784 N	480	-0-	-304	-0-	473	2	7	9	N	6					41

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220								
09	1020 N	742	-0-	-278	-0-	742	2			N	-0-					21
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	816	2	15	9	N	14					35
11	960 N	682	-0-	-278	-0-	682	2			N	-0-					35
12	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					35
01	837 N	727	-0-	-110	-0-	715	2	12	9	N	11					46
02	644 N	198	-0-	-446	-0-	196	2	2	9	N	2					48

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	75	3			N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218								
09	1290 N	886	-0-	-404	-0-	885	3	1	9	N	1					92
10	1085 N	790	-0-	-295	-0-	786	3	4	9	N	4					96
11	1080 N	773	-0-	-307	-0-	773	3			N	-0-					96
12	930 N	859	-0-	-71	-0-	855	3	4	9	N	4					100
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	9	N	4					104
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					110

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1891	N	895	-0-	-295	-0-	665	3		N	-0-			7
10	1891	N	890	-0-	-1001	-0-	890	3		N	-0-			7
11	1440	N	331	-0-	-1109	-0-	331	3		N	-0-			7
12	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	3		N	-0-			7
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	227	3		N	-0-			7
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			7

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950					
09	3000	N	3093	-0-	93	93	158	1	2910	3	N	23		78
							25	9						
10	2718	N	2625	-0-	-93	-0-	134	1	2467	3	N	22		100
							24	9						
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2436	3	N	45		145
							50	9						
12	2945	X	1582	-0-	-1363	-0-	111	1	1447	3	N	22	154 1	13
							24	9						
01	2945	X	1984	-0-	-961	-0-	108	1	1843	3	N	30		43
							33	9						
02	2660	X	1259	-0-	-1401	-0-	67	1	1170	3	N	20		63
							22	9						

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256					
09	1020	N	729	-0-	-291	-0-	728	3	1 9	N	1			126
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	765	3	1 9	N	1			127
11	900	N	539	-0-	-361	-0-	539	3		N	-0-			127
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3		N	-0-			127
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	3	2 9	N	2			129
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	575	3	4 9	N	4			133

HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6922 - 6932
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	630 #	499	-0-	-131	-0-	499 2			N	-0-		48
10	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-		48
11	630 #	80	-0-	-550	-0-	80 2			N	-0-		48
12	651 #	124	-0-	-527	-0-	124 2			N	-0-		48
01	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-		48
02	588 #	163	-0-	-425	-0-	163 2			N	-0-		48

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7473 - 7552
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	30 1	42 2		N	-0-		75
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	31 1	44 2		N	-0-		75
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30 1	40 2		N	-0-		75
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2		N	-0-		75
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	31 1	39 2		N	-0-		75
*02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	26 1	32 2		N	-0-		75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LADDEX, LTD.				480959								
CLAWSON		WELL #:		114	RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6093 - 6198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		//CONT.//		38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
JACKSON, S. P. & K. K. -D-		WELL #:			RRCID -> 203037	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7568	PERF.	6674 -	6682			
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
		PLUGGED AND ABANDONED		11/08/2017											

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	1	1	406	2	N	-0-				17
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	2	1	1067	2	N	-0-				17
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	704	2	N	-0-				17
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1	1	630	2	N	-0-				17
*01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	1	1	563	2	N	-0-				17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						CNTY: HANSFORD					
GREENE				1027											
		WELL #:		1027	RRCID -> 147351	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	5048	PERF.	5028 -	5040			
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
10	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
11	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1047	3			N	-0-				-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-				-0-
*01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	3			N	-0-				-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						CNTY: HANSFORD					
VERNON -A-				1 C											
		WELL #:		1 C	RRCID -> 022129	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	4852 -	5316			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		38799 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LASATER & CO, INC.				487415						
PALO DURO RESERVOIR				WELL #: 1056	RRCID -> 139514	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 4822	- 5691	
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
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)				38799 594	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY				427513						
LONG				WELL #: 1230	RRCID -> 280395	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 5607	- 5634	
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
COX, C. R., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022168	COMPL. DATE 06/04/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7332	- 7374	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-		105
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		105
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2	N	-0-		105
12	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	1398 2	N	-0-		105
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 2	N	-0-		105
02	1400 N	921	-0-	-479	-0-	921 2	N	-0-		105

RALSTON				WELL #: 210	RRCID -> 093636	COMPL. DATE 05/18/1981	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7336	- 7351	
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		207
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		207
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		207
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		207
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		207
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		207

CR COX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 180646	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7297	- 7312	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		189
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2	N	-0-		189
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2	N	-0-		189
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-		189
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2	N	-0-		189
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2	N	-0-		189

BATTON OIL & GAS, LLC				056384				CNTY: HANSFORD		
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186048	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 7144	PERF. 7034	- 7044	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
HAVENER				WELL #: 1	RRCID -> 047225	COMPL. DATE 07/09/1969	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7240	- 7250		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	- 7266		
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		89
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-		89
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		89
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		89
*01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-		89
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-		89
DACO, INC.				196940							
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	- 7309		
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		70
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		70
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		70
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
O. D. C.				WELL #: 1	RRCID -> 049045	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6937	- 7066		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
E R OPERATING COMPANY				238075							
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278		
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583 2		N	-0-		78
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-		78
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 2		N	-0-		78
12	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 2		N	-0-		78
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-		78
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	424 2		N	-0-		78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946												
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

09		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	10 1	4516 2	N	-0-		26
10		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	10 1	4579 2	N	54		80
							59 9					
11		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	10 1	4168 2	N	-0-		80
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	10 1	4081 2	N	-0-		80
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	10 1	4079 2	N	-0-		80
02		3612 X	2594	-0-	-1018	-0-	10 1	2584 2	N	-0-		80

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380												
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		62
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		62
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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												
09		1440 N	1184	-0-	-256	-0-	30 1	1154 2	N	-0-		137
10		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	31 1	1293 2	N	-0-		137
11		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	30 1	1189 2	N	2		139
							2 9					
12		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	31 1	1133 2	N	5		144
							6 9					
01		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	31 1	1238 2	N	10		154
							11 9					
02		1148 N	919	-0-	-229	-0-	15 1	904 2	N	-0-		154

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												
09		270 N	178	-0-	-92	-0-	178 2		N	-0-		-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
11		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2		N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471																
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200																
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

09		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-				8
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				8
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-				8
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-				8
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				8
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-				8

XTO ENERGY INC. 945936																
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344																

09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				20
10		217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-				20
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349																

09		810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-				42
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-				42
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				42
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	3	2	9	N	2				44
01		837 N	617	-0-	-220	-0-	615	3	2	9	N	2				46
02		756 N	744	-0-	-12	-0-	742	3	2	9	N	2				48

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																

09		240 N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-				-0-
11		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT				-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224 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																

09		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-				50
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				50
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-				50
12		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-				50
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				50
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				50

HENNDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362																

09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-				196
10		1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547	2			N	-0-				196
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-				196
12		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-				196
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-				196
02		1540 N	1186	-0-	-354	-0-	1186	2			N	-0-				196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802											
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-		-0-
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-		-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		-0-
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		N	-0-		-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
*02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798											
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056											
STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348											
09	DLQ G-10	575	-0-	575	1502	575 2		Y	-0-		15
10	DLQ G-10	448	-0-	448	1950	448 2		Y	-0-		15
11	DLQ G-10	558	-0-	558	2508	558 2		Y	-0-		15
12	2800 N	595	-0-	-2205	303	595 2		Y	-0-		15
01	840 N	537	-0-	-303	-0-	537 2		Y	-0-		15
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-		15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325											
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	811	-0-	-336	-0-	811 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	623	-0-	-457	-0-	623 2		N	-0-		-0-
12	1085 N	578	-0-	-507	-0-	578 2		N	-0-		-0-
01	806 N	601	-0-	-205	-0-	601 2		N	-0-		-0-
02	588 N	481	-0-	-107	-0-	481 2		N	-0-		-0-

DACO, INC. 196940											
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380											
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787											
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764										
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260										
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363										
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					20
02	28 N NO RPT	-0-	-0-	-28	-0-					20
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369										
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					5
02	2016 X NO RPT	-0-	-0-	-2016	-0-					5
STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					77
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59 7		116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					116
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 5650 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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-	-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	N	-0-	-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-	-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851							
GREENE		WELL #: 2018		RRCID -> 150285		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198	
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-	-0-
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240 3	N	-0-	-0-
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255 3	N	-0-	-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD	
GREENE		WELL #: 1018		RRCID -> 145977		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD	
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 140810		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD	
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1209	-0-	-501	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			-0-
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
02	1596 X	236	-0-	-1360	-0-	236	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
KEM ENERGY, INC.		455126		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805		
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
09	10224	12197	-0-	1973 B	108119	12197 2		N	-0-			-0-
10	13407	12213	-0-	-1194 B	106925	12213 2		N	-0-			-0-
11	12752	11666	-0-	-1086 B	105839	11666 2		N	-0-			-0-
12	12927	11904	-0-	-1023 B	104816	11904 2		N	-0-			-0-
01	11598	11727	-0-	129 B	104945	11727 2		N	-0-			-0-
02	11396	10393	-0-	-1003 B	103942	10393 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 103942												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -44040												
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY				
LASATER & CO, INC.		487415		WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568		
JOHNSON												
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580 2		N	-0-			-0-
J. RUSK												
WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586												
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2806	-0-	-374	-0-	2806 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3188	-0-	-98	-0-	3188 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2990 2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2380	-0-	-560	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
FOREMAN												
WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512												
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418 2		N	-0-			-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	375 2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

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
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	308 N	135	-0-	-173	-0-	135	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARTLEY						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC // CONT. // 570652																
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520																
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA) 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																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750																
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031																
09	570 N	565	-0-	-5	B	-0-	60	1	505	2	N	-0-				156
10	589 N	374	-0-	-215	B	-0-	50	1	324	2	N	-0-				156
11	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	52	1	520	2	N	-0-				156
12	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	62	1	543	2	N	-0-				156
01	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	62	1	471	2	N	-0-				156
02	532 N	499	-0-	-33	B	-0-	56	1	443	2	N	-0-				156

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
STUMP, J. V.		WELL #:		2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE		N/A							
		TOTAL DEPTH		8650		PERF.		7610		- 7653							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1282	3	6	9	N	5					30
10		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1348	3	6	9	N	5					35
*11		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1290	2	35	9	N	32					66
*12		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1316	2	22	9	N	20					86
*01		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1309	2	9	9	N	8					94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

REMNANT ENERGY, INC.				701555		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766		- 7780			
WHITE		WELL #:		1017													
09		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					221
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					221
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	386	2	6	9	N	5					226
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	464	2	3	9	N	3					229
01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	449	2	3	9	N	3					232
02		308 N	154	-0-	-154 B	-0-	154	2			N	-0-					232

KELLY		WELL #:		2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6974		- 8099			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7328		- 7336					
DAVIS		WELL #:		2106													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON		WELL #:		7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7216		- 7460			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON		WELL #:		4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100		- 7208			
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					385
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	247	7			138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097						
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-	146	7	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-			95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492						
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131						
CISSELL		WELL #: 1												
09	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1137	3	32	9	N	29			104
10	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1182	3	23	9	N	21			125
11	480 N	159	-0-	-321 B	-0-	159	3			N	-0-			125
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-			125
01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			125
*02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924												
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410						
09	210 N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-			-0-
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	2	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132						
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			38
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7			45
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	164	2	19	9	N	17			62
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			62
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	125	2	9	9	N	8			70
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	110	2	6	9	N	5			75

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	56 1	1544 2	Y	17	4 1				46
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	19 9	1717 2	Y	21					67
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	64 1	1758 2	Y	27					94
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	23 9	1801 2	Y	51	81 1				64
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	67 1	1780 2	Y	13	35 1				42
02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	30 9	963 2	Y	3					45
						68 1								
						56 9								
						14 9								
						24 1								
						3 9								
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 7 U	RRCID -> 112005	COMPL. DATE 05/04/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7580	- 10935					
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-					-0-
10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-					-0-
11	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		N	-0-					-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	618 2	14 9	N	13					13
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	610 2	11 9	N	10					23
02	560 N	392	-0-	-168	-0-	392 2		N	-0-					23
NORRIS -29-				WELL #: 8	RRCID -> 112136	COMPL. DATE 07/09/1984	TOTAL DEPTH 7945	PERF. 7566	- 7640					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MILOM, OCA				WELL #: 201	RRCID -> 163489	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7903	- 7934					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
MILOM, OCA				WELL #: 301	RRCID -> 163929	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7988	- 8002					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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	
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-		10
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		10
11	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-		10
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2		N	-0-		10
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2		N	-0-		10
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	377	2		N	-0-		10

MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976	
09	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2		N	-0-		25
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2		N	-0-		25
11	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2		N	-0-		25
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-		25
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-		25
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		25

RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF. 7852 - 8042	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7840 - 7979	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	420 N	305	-0-	-115	-0-	192 1	113 2	Y	-0-				25
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	130 1	60 2	Y	-0-				25
11	360 N	141	-0-	-219	-0-	125 1	16 2	Y	-0-				25
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				25
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	86 1	38 2	Y	-0-				25
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	38 1	156 2	Y	-0-				25

RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	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	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	80 1	231 2	Y	-0-			27	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	67 1	176 2	Y	-0-			27	
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	56 1	197 2	Y	-0-			27	
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	67 1	194 2	Y	-0-			27	
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	47 1	196 2	Y	-0-			27	
02	224 N	124	-0-	-100	-0-	22 1	102 2	Y	-0-			27	

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	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	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	258 1	10 2	Y	-0-			20	
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-			20	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			20	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			20	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20	

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 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
09		448 N	448	-0-	-0-	144 1	280 2	Y	22			50
						24 9						
10		302 N	302	-0-	-0-	112 1	167 2	Y	21	1 8		70
						23 9						
11		360 N	357	-0-	-3	94 1	230 2	Y	30			100
						33 9						
12		279 N	120	-0-	-159	14 1	88 2	Y	16	70 1		46
						18 9						
01		413 N	413	-0-	-0-	79 1	304 2	Y	27			73
						30 9						
02		252 N	164	-0-	-88	29 1	125 2	Y	9			82
						10 9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7858 -	8044
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7825 -	8011
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7852 -	8028
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7853 -	8045
09		180 N	176	-0-	-4	86 1	90 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	135	-0-	-113	74 1	61 2	Y	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6	63 1	111 2	Y	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	88 1	136 2	Y	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	50 1	93 2	Y	-0-			-0-
*02		194 N	194	-0-	-0-	14 1	180 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	Y	-0-			37
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	2	Y	-0-			37
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	275	2	Y	1	1 8		37
12	403 N	316	-0-	-87	-0-	88	1	228	2	Y	-0-			37
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	279	2	Y	1	1 8		37
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	14	1	282	2	Y	-0-			37

RAMP ET AL		WELL #:		7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	7850 - 8046		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8079		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5			151
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1136	3	4	9	N	4			155
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5			160
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1157	3	15	9	N	14			174
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	N	9			183
02	1316 N	721	-0-	-595	-0-	715	3	6	9	N	5			188

CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 -	7956	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	473	3	1 9	N	1			111
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1 9	N	1			112
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			112
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			112
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-			112
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			112

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 -	10995	
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1346	2	20 9	N	18			131
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1218	2	12 9	N	11			142
11	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1171	2	25 9	N	23			165
12	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1205	2	19 9	N	17			182
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1133	2	17 9	N	15			197
02	1120 N	714	-0-	-406	-0-	700	2	14 9	N	13	190 1		20

PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 -	7874	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 7978 -	8010	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PATRICIA 11		WELL #:		1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7992 -	8052	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 -	8223
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 -	8035
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 -	7856
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 -	7902
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			14
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-			N	NO RPT			14
*11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			14
*12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			14
01	DELQ PR	717	-0-	717	-0-	717	2		N	-0-			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	717			N	NO RPT			14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 -	7958
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640	2	4	9	N	4		32
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-			N	NO RPT			32
*11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1691	2	40	9	N	36		68
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1578	2	24	9	N	22		90
01	DELQ PR	1502	-0-	1502	-0-	1502	2	17	9	N	15		105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1502			N	NO RPT			105

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 -	7908
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2527	2	9	9	N	8		33
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-			N	NO RPT			33
*11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2067	2	21	9	N	19		52
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	N	10		62
01	DELQ PR	2085	-0-	2085	-0-	2085	2	13	9	N	12		74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2085			N	NO RPT			74

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					23

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38

SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999								
09	1427	N	1310	-0-	-117	-0-	1240	2	70	9	N	64				183
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				183
11	1320	X	948	-0-	-372	-0-	948	2			N	-0-				27
*12	1364	X	705	-0-	-659	-0-	705	2			N	-0-				27
*01	DELQ	PR	1677	-0-	1677	-0-	1676	2	1	9	N	1				28
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-	445				N	NO RPT				28

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

RAMP RANCH				WELL #: 1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082				
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				98
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				98

SHELL FEE				WELL #: 3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

BUCKTHAL				WELL #: 2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID ->	169767	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8023 - 8040				
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				53
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				53
*11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-				53
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				53
01	DELQ PR	1633	-0-	1633	-0-	1633	2			N	-0-				53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1633				N	NO RPT				53

HOOVER				WELL #: 4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7970 - 7994				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7980 - 7996				
09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3678	2	20	9	N	18				63
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT				63
*11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3818	2	31	9	N	28				105
*12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3795	2	33	9	N	30				135
*01	DELQ PR	3297	-0-	3297	-0-	3297				N	7				142
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-	1617				N	NO RPT				142

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) 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
09		4470 X	4403	-0-	-67	-0-	4381	2	22	9	N	20				173
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT				173
*11		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4322	2	46	9	N	42				90
*12		4557 X	4390	-0-	-167	-0-	4340	2	50	9	N	45				135
*01	DELQ	PR	4278	-0-	4278	4278	4225	2	53	9	N	48	135	1		48
02		4116 X	NO RPT	-0-	-4116	162					N	NO RPT				48

BUCKTHAL		WELL #:		4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876				
09		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	N	20	78	1		24
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				24
*11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				24
*12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				24
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24

SHELL FEE 45		WELL #:		2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMPLES		WELL #:		1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962				
09		2130 N	2098	-0-	-32	-0-	2098	2			N	-0-				-0-
10		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				-0-
*11		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-				-0-
*12		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	2319	-0-	2319	2319	2319	2			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2319					N	NO RPT				-0-

WALKER 29		WELL #:		1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	177659	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7764 - 7822				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954				
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				37
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				37
*11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1820	2	45	9	N	41				108
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1830	2	32	9	N	29				137
01	DELQ	PR	1852	-0-	1852	1852	1816	2	36	9	N	33	60	1		110
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1852					N	NO RPT				110

HEMPHILL (DOUGLAS)												//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC												//CONT.// 676084									
SHELL FEE 19												WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7777 - 7832	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		720 N		593	-0-	-127	-0-	593	2	N	-0-			-0-							
10		775 N	NO RPT		-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-							
*11		469 N		469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-							
*12		620 N		328	-0-	-292	-0-	328	2	N	-0-			-0-							
01	DELQ	PR		896	-0-	896		896	2	N	-0-			-0-							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
FLOWERS "A"												WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7786 - 7994	
09		1 N			-0-	-1	-0-			N	-0-			65							
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65							
11		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			65							
*12		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			65							
01	DELQ	PR			-0-	-0-	-0-			N	-0-			65							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65							
FLOWERS 49												WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8004 - 8019	
09		1284 N		1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			27							
10		1054 N	NO RPT		-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			27							
*11		1296 N		1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			27							
*12		1263 N		1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	3	9		30							
01	DELQ	PR		1247	-0-	1247		1227	2	N	20	9		48							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48							
SHELL FEE 13												WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7838 - 8036	
09		477 N		477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			103							
10		403 N	NO RPT		-0-	-403	-0-			N	NO RPT			103							
*11		631 N		631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			103							
*12		631 N		631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			103							
01	DELQ	PR		612	-0-	612		612	2	N	-0-			103							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103							
CANTWELL												WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7986 - 7995	
09		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			25							
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
11		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			25							
*12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			25							
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			25							
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25							
BUCKTHAL												WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7832 - 8014	
09		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			27							
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27							
11		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			27							
*12		0 N			-0-	-0-	-0-			N	-0-			27							
01	DELQ	PR			-0-	-0-	-0-			N	-0-			27							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27							
RAMP RANCH												WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8038 - 8072	
09		330 N		35	-0-	-295	-0-	35	2	N	-0-			30							
10		93 N	NO RPT		-0-	-93	-0-			N	NO RPT			40							
*11		80 N		80	-0-	-0-	-0-	66	2	N	14	9		43							
*12		45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			43							
01	DELQ	PR			-0-	-0-	-0-			N	-0-			43							
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084														
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084						
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
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1251	2	67	9	N	61					238
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					238
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		1253	2	64	9	N	58	183	1			152
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		1258	2	83	9	N	75					227
01	DELQ	PR	1295	-0-	1295	-0-		1226	2	69	9	N	63	192	1			98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98

SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

FLOWERS "D"		WELL #:		121	RRCID ->	190889	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8009 - 8037						
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					55
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					55
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240						
09	990	N	815	-0-	-175	-0-		815	2			N	-0-					27
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	960	N	642	-0-	-318	-0-		642	2			N	-0-					22
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-		785	2			N	-0-					22
*01	712	N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927						
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-					7
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					7
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-		117	2			N	-0-					7
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					7
01	DELQ	PR	158	-0-	158	-0-		158	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 8086						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993						
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		3333	2	35	9	N	32					225
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						N	NO RPT					225
11	3390	X	2580	-0-	-810	-0-		2534	2	46	9	N	42					120
*12	3875	X	2554	-0-	-1321	-0-		2519	2	35	9	N	32					152
*01	DELQ	PR	2264	-0-	2264	-0-		2236	2	28	9	N	25					177
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-						N	NO RPT					177

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136							
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036							
09	1530 N	1116	-0-	-414	-0-	1116	2			N	-0-				43
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				43
*11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-				43
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				43
01	DELQ PR	1466	-0-	1466	-0-	1466	2			N	-0-				43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1466				N	NO RPT				43

FLOWERS "B"		WELL #: 3053		RRCID -> 228168		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				50

FLOWERS RANCH		WELL #: 2020		RRCID -> 228664		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54

CANTWELL		WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 8000							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHELL FEE 53		WELL #: 3		RRCID -> 237444		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				94

HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057							
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2			N	-0-				35
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				35
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-				34
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				34
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10				44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				44

HEMPHILL (DOUGLAS)										//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										//CONT.// 676084								
ABRAHAM 180										WELL #:	1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 - 11587
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
SHELL FEE 45										WELL #:	1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8566 - 12943
09		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	4450	2	116	9	N	105	415				
10		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-			N	NO RPT			415				
11		4440 X	4131	-0-	-309	-0-	-0-	4039	2	92	9	N	84	218				
*12		4712 X	3929	-0-	-783	-0-	-0-	3794	2	135	9	N	123	174 1 167				
*01		DELQ PR	3876	-0-	3876	-0-	-0-	3776	2	100	9	N	91	258				
02		4256 X	NO RPT	-0-	-4256	-0-	-0-			N	NO RPT			258				
FLOWERS 'A'										WELL #:	5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8467 - 13091
09		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	-0-	6962	2	282	9	N	256	363 1 163				
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	-0-			N	NO RPT			163				
*11		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	-0-	5817	2	140	9	N	127	178 1 107				
*12		7471 X	7015	-0-	-456	-0-	-0-	6810	2	205	9	N	186	293				
*01		DELQ PR	7225	-0-	7225	-0-	-0-	7021	2	204	9	N	185	183 1 295				
02		6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-	-0-	477				N	NO RPT	295				
FLOWERS RANCH										WELL #:	2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7905 - 12647
09		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	-0-	10645	2	152	9	N	138	173 1 118				
10		8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-	-0-			N	NO RPT			118				
*11		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	-0-	10858	2	36	9	N	33	253				
*12		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	-0-	10959	2	140	9	N	127	184 1 196				
*01		DELQ PR	8730	-0-	8730	-0-	-0-	8668	2	62	9	N	56	252				
02		8036 X	NO RPT	-0-	-8036	-0-	-0-	694				N	NO RPT	252				
BUCKTHAL										WELL #:	1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 8226 - 12133
09		7500 X	6608	-0-	-892	-0-	-0-	6541	2	67	9	N	61	261				
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	-0-			N	NO RPT			261				
11		6930 X	4943	-0-	-1987	-0-	-0-	4889	2	54	9	N	49	195				
*12		6820 X	3994	-0-	-2826	-0-	-0-	3929	2	65	9	N	59	254				
*01		DELQ PR	6603	-0-	6603	-0-	-0-	6459	2	144	9	N	131	187 1 198				
02		6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-	-0-	443				N	NO RPT	198				
FLOWERS 'D'										WELL #:	2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 8616 - 12675
09		6600 X	5091	-0-	-1509	-0-	-0-	5052	2	39	9	N	35	261				
10		6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-	-0-			N	NO RPT			261				
*11		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	-0-	6809	2	86	9	N	78	190				
*12		7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	-0-	6957	2	101	9	N	92	282				
*01		DELQ PR	6821	-0-	6821	-0-	-0-	6759	2	62	9	N	56	169 1 169				
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-	-0-	2061				N	NO RPT	169				
RAMP RANCH										WELL #:	2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 8535 - 13283
09		8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	-0-	8317	2	233	9	N	212	187 1 305				
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-	-0-			N	NO RPT			305				
11		6900 X	6893	-0-	-7	-0-	-0-	6776	2	117	9	N	106	149				
*12		7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	-0-	7618	2	190	9	N	173	131				
*01		DELQ PR	6605	-0-	6605	-0-	-0-	6401	2	204	9	N	185	184 1 132				
02		6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-	-0-	165				N	NO RPT	132				

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CANTWELL		WELL #: 4601H		RRCID -> 278890		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8311 - 12359	
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
09	5970 X	5364	-0-	-606	-0-	5252	2	112	9	N	140
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	140
11	5970 X	5549	-0-	-421	-0-	5348	2	201	9	N	171
*12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5655	2	147	9	N	129
*01	DELO PR	5385	-0-	5385	5385	5269	2	116	9	N	51
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	373					N	51

FLOWERS 'A'		WELL #: 5402H		RRCID -> 278897		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 8504 - 13199	
09	8700 X	8165	-0-	-535	-0-	7891	2	274	9	N	241
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	241
11	8430 X	7951	-0-	-479	-0-	7623	2	328	9	N	215
*12	8432 X	8032	-0-	-400	-0-	7726	2	306	9	N	311
*01	DELO PR	7815	-0-	7815	7815	7534	2	281	9	N	186
02	7616 X	NO RPT	-0-	-7616	199					N	186

PARK 104		WELL #: 2H		RRCID -> 278961		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8033 - 12307	
09	3900 X	2265	-0-	-1635	-0-	2035	2	230	9	N	211
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	211
11	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	2625	2	239	9	N	269
*12	2914 X	2212	-0-	-702	-0-	1964	2	248	9	N	297
*01	DELO PR	2120	-0-	2120	2120	1832	2	288	9	N	378
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	378

SHELL FEE		WELL #: 1701H		RRCID -> 278981		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8333 - 12409	
09	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5765	2	40	9	N	138
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	138
*11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5565	2	18	9	N	100
*12	6014 X	5865	-0-	-149	-0-	5807	2	58	9	N	153
*01	DELO PR	5662	-0-	5662	5662	5563	2	99	9	N	181
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	230					N	181

WALKER		WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8306 - 12688	
09	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3102	2	219	9	N	335
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	335
*11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2987	2	252	9	N	246
*12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2525	2	317	9	N	158
*01	DELO PR	3379	-0-	3379	3379	3150	2	229	9	N	173
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	1195					N	173

PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8784 - 12291	
09	1350 N	1036	-0-	-314	-0-	885	2	151	9	N	499
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	499
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	707	2	145	9	N	46
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1132	2	142	9	N	175
01	DELO PR	559	-0-	559	559	475	2	84	9	N	66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	559					N	66

WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8061		PERF. 8517 - 12926	
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4189	2	261	9	N	437
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	437
*11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4398	2	266	9	N	129
*12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4583	2	290	9	N	206
*01	DELO PR	4433	-0-	4433	4433	4158	2	275	9	N	83
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	289					N	83

HEMPHILL (DOUGLAS)														//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC														//CONT.// 676084												
SHELL FEE 13														WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925	-	12745
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
09		5640 X	5505	-0-	-135	-0-		5403	2	102	9	N	93	183	1	204										
10		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-						N	NO RPT			204										
11		5700 X	4790	-0-	-910	-0-		4677	2	113	9	N	103	184	1	187										
*12		5890 X	3802	-0-	-2088	-0-		3692	2	110	9	N	100			287										
*01	DELQ	PR	3425	-0-	3425	3425		3290	2	135	9	N	123	184	1	226										
02		5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-						N	NO RPT			226										

DAUGHTRY 107														WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798	-	12260
09		5310 X	3380	-0-	-1930	-0-		3326	2	54	9	N	49	379	1	178										
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT			178										
*11		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3246	2	83	9	N	75			292										
*12		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-		4317	2	105	9	N	95	191	1	196										
*01	DELQ	PR	3904	-0-	3904	3904		3808	2	96	9	N	87			283										
02		3164 X	NO RPT	-0-	-3164	740						N	NO RPT			283										

CITATION 31														WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542	-	12546
09		3420 X	2958	-0-	-462	-0-		2566	2	392	9	N	356	385	1	333										
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						N	NO RPT			333										
11		3420 X	2422	-0-	-998	-0-		2071	2	351	9	N	319	187	1	303										
*12		3441 X	2471	-0-	-970	-0-		2197	2	274	9	N	249	378	1	174										
*01	DELQ	PR	2467	-0-	2467	2467		2142	2	325	9	N	295	186	1	283										
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-						N	NO RPT			283										

WAR ADMIRAL 8														WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457	-	12585
09		3000 X	2712	-0-	-288	-0-		2516	2	196	9	N	178	184	1	251										
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						N	NO RPT			251										
*11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		2984	2	227	9	N	206	177	1	232										
*12		3162 X	3130	-0-	-32	-0-		2923	2	207	9	N	188	182	1	238										
*01	DELQ	PR	3221	-0-	3221	3221		3011	2	210	9	N	191	181	1	248										
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	701						N	NO RPT			248										

WALKER 29														WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496	-	13160
09		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-						N	-0-			112										
10		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-						N	NO RPT			112										
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112										
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112										
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	46	72	1	86										
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			86										

ANNE 24														WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300	-	12506
09		7080 X	6329	-0-	-751	-0-		5903	2	426	9	N	387	186	1	309										
10		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-						N	NO RPT			309										
11		6870 X	6600	-0-	-270	-0-		6137	2	463	9	N	421	386	1	162										
*12		7099 X	6102	-0-	-997	-0-		5691	2	411	9	N	374	385	1	151										
*01	DELQ	PR	6171	-0-	6171	6171		5608	2	563	9	N	512	382	1	281										
02		5908 X	NO RPT	-0-	-5908	263						N	NO RPT			281										

RAMP														WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356	-	12712
09		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-		7746	2	591	9	N	537	370	1	586										
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			586										
*11		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		7336	2	485	9	N	441	177	1	419										
*12		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-		7082	2	618	9	N	562	542	1	439										
*01	DELQ	PR	7979	-0-	-0-	-0-		7419	2	560	9	N	509	372	1	576										
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			576										

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575			
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			
09	5340 X	5245	-0-	-95	-0-	4852	2	393	9	N	357	538	1	155
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			155
11	5160 X	4773	-0-	-387	-0-	4403	2	370	9	N	336	365	1	116
*12	5425 X	4370	-0-	-1055	-0-	4036	2	334	9	N	304	184	1	236
*01	DELQ PR	4153	-0-	4153	4153	3801	2	352	9	N	320	381	1	175
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT			175

OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562			
09	7440 X	6361	-0-	-1079	-0-	6112	2	249	9	N	226	340	1	99
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			99
11	6540 X	6519	-0-	-21	-0-	6246	2	273	9	N	248	181	1	214
*12	6758 X	5743	-0-	-1015	-0-	5533	2	210	9	N	191	171	1	234
*01	DELQ PR	4933	-0-	4933	4933	4756	2	177	9	N	161	194	1	201
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT			201

RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			146
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

FLOWERS 'C'		WELL #: 2801H		RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584			
09	17970 X	16384	-0-	-1586	-0-	15933	2	451	9	N	410	351	1	170
10	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT			170
11	17220 X	15191	-0-	-2029	-0-	14748	2	443	9	N	403	336	1	253
*12	17298 X	14876	-0-	-2422	-0-	14523	2	353	9	N	321	343	1	231
*01	DELQ PR	15233	-0-	15233	15233	14786	2	447	9	N	406	364	1	273
02	15288 X	NO RPT	-0-	-15288	-0-					N	NO RPT			273

FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485			
09	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	7822	2	503	9	N	457	345	1	305
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT			305
*11	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8049	2	525	9	N	477	533	1	295
*12	8618 X	8408	-0-	-210	-0-	7959	2	449	9	N	408	350	1	353
*01	DELQ PR	8230	-0-	8230	8230	7791	2	439	9	N	399	378	1	374
02	7784 X	NO RPT	-0-	-7784	446					N	NO RPT			374

RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640			
09	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	2941	2	565	9	N	514	158	1	610
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			610
11	3660 X	2610	-0-	-1050	-0-	2576	2	34	9	N	31			269
*12	3627 X	2931	-0-	-696	-0-	2614	2	317	9	N	288	380	1	177
*01	DELQ PR	3099	-0-	3099	3099	2773	2	326	9	N	296	182	1	291
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT			291

WALKER		WELL #: 5204H		RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342			
09	6120 X	5823	-0-	-297	-0-	5441	2	382	9	N	347	185	1	452
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			452
*11	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6558	2	438	9	N	398	438	1	246
*12	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6072	2	428	9	N	389	252	1	383
*01	DELQ PR	7981	-0-	7981	7981	7520	2	461	9	N	419	380	1	422
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	2549					N	NO RPT			422

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 - 13153			
M	O	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
09		5040 X	3848	-0-	-1192	-0-	3440	2	408	9	N	371	502	1	188
10		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			188
11		4530 X	960	-0-	-3570	-0-	742	2	218	9	N	198			272
*12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5062	2	719	9	N	654	758	1	168
*01	DELQ	PR	6350	-0-	6350	6350	5763	2	587	9	N	534	377	1	325
02		3584 X	NO RPT	-0-	-3584	2766					N	NO RPT			325

FLOWERS 'B'		WELL #:		5302H	RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 - 12637			
09		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6055	2	196	9	N	178	174	1	343
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			343
*11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4101	2	179	9	N	163	186	1	250
*12		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3728	2	153	9	N	139			389
*01	DELQ	PR	3638	-0-	-0-	-0-	3509	2	129	9	N	117	236	1	270
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700			
09		2760 X	2697	-0-	-63	-0-	2303	2	394	9	N	358	363	1	231
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			231
11		2910 X	2224	-0-	-686	-0-	1825	2	399	9	N	363	363	1	190
*12		3162 X	1932	-0-	-1230	-0-	1571	2	361	9	N	328	378	1	140
*01	DELQ	PR	2418	-0-	2418	2418	2001	2	417	9	N	379	377	1	142
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			142

SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996			
09		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	2710	2	403	9	N	366	552	1	190
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			190
*11		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2818	2	458	9	N	416	352	1	165
*12		3224 X	2845	-0-	-379	-0-	2446	2	399	9	N	363	187	1	341
*01	DELQ	PR	3373	-0-	3373	3373	2922	2	451	9	N	410	378	1	373
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	461					N	NO RPT			373

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218			
09		6510 X	5589	-0-	-921	-0-	5048	2	541	9	N	492	367	1	287
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			287
*11		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5271	2	562	9	N	511	559	1	281
*12		5766 X	5247	-0-	-519	-0-	4752	2	495	9	N	450	557	1	174
*01	DELQ	PR	5590	-0-	5590	5590	5058	2	532	9	N	484	358	1	300
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	382					N	NO RPT			300

FLOWERS "B"		WELL #:		5301H	RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824			
09		5220 X	1440	-0-	-3780	-0-	1254	2	186	9	N	169			236
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			236
*11		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3701	2	459	9	N	417	547	1	163
*12		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4307	2	493	9	N	448	365	1	246
*01	DELQ	PR	4626	-0-	4626	4626	4119	2	507	9	N	461	384	1	323
02		1344 X	NO RPT	-0-	-1344	3282					N	NO RPT			323

FLOWERS 'B'		WELL #:		5303H	RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141			
09		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5151	2	393	9	N	357	183	1	272
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			272
11		5430 X	4643	-0-	-787	-0-	4284	2	359	9	N	326	383	1	121
*12		5952 X	4165	-0-	-1787	-0-	3880	2	285	9	N	259	192	1	188
*01	DELQ	PR	4336	-0-	4336	4336	4008	2	328	9	N	298	364	1	122
02		5180 X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					N	NO RPT			122

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 8397 - 13025				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	15390 X	13973	-0-	-1417	-0-	13672	2	301	9	N	274	192	1	300
10	15903 X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT			300
11	14910 X	12801	-0-	-2109	-0-	12569	2	232	9	N	211	186	1	209
*12	14756 X	11454	-0-	-3302	-0-	11225	2	229	9	N	208	193	1	224
*01	DELQ PR	12294	-0-	12294	12294	12028	2	266	9	N	242	189	1	277
02	13048 X	NO RPT	-0-	-13048	-0-					N	NO RPT			277

WALKER 29		WELL #: 5H		RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8500 - 13228				
09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4741	2	480	9	N	436	363	1	381
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			381
11	5100 X	4743	-0-	-357	-0-	4449	2	294	9	N	267	436	1	60
*12	5518 X	5073	-0-	-445	-0-	4572	2	501	9	N	455	375	1	140
*01	DELQ PR	5422	-0-	5422	5422	4964	2	458	9	N	416	376	1	180
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	550					N	NO RPT			180

SPUR 9		WELL #: 3H		RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8476 - 12680				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			162
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

SPUR 9		WELL #: 2H		RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 8383 - 12545				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			184
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			184

WAR ADMIRAL 8		WELL #: 2H		RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8453 - 12380				
09	4290 X	4128	-0-	-162	-0-	3557	2	571	9	N	519	737	1	158
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			158
*11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4239	2	636	9	N	578	667	1	211
*12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4126	2	485	9	N	441	363	1	289
*01	DELQ PR	4730	-0-	4730	4730	4133	2	597	9	N	543	369	1	463
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	866					N	NO RPT			463

FLOWERS 'B'		WELL #: 5304SL		RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8399 - 12826				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER 29		WELL #: 7H		RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF. 8333 - 12505				
09	2850 X	27	-0-	-2823	-0-	27	2			N	-0-			105
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			105
11	30 X	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			105
*12	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			105
*01	DELQ PR	2708	-0-	2708	2708	2587	2	121	9	N	110			215
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	2680					N	NO RPT			215

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	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		8190 X	6569	-0-	-1621	-0-	6137 2	432 9	N		393	513 1		191	
10		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N		NO RPT			191	
11		7830 X	6114	-0-	-1716	-0-	5629 2	485 9	N		441	352 1		221	
*12		8091 X	5601	-0-	-2490	-0-	5170 2	431 9	N		392	354 1		259	
*01	DELQ	PR	6219	-0-	6219	6219	5726 2	493 9	N		448	557 1		150	
02		6132 X	NO RPT	-0-	-6132	87			N		NO RPT			150	

PYEATT				WELL #:	5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530	- 12738	
09		4410 X	3281	-0-	-1129	-0-	3029 2	252 9	N		229	179 1		240	
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N		NO RPT			240	
11		4410 X	2872	-0-	-1538	-0-	2800 2	72 9	N		65	177 1		170	
*12		3906 X	2401	-0-	-1505	-0-	2204 2	197 9	N		179	187 1		162	
*01	DELQ	PR	2524	-0-	2524	2524	2311 2	213 9	N		194	191 1		165	
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-			N		NO RPT			165	

RAMP				WELL #:	503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386	- 12690	
09		5790 X	4779	-0-	-1011	-0-	4379 2	400 9	N		364	366 1		221	
10		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N		NO RPT			221	
*11		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5283 2	477 9	N		434	543 1		140	
*12		5239 X	4777	-0-	-462	-0-	4350 2	427 9	N		388	182 1		346	
*01	DELQ	PR	4269	-0-	4269	4269	3872 2	397 9	N		361	367 1		340	
02		4452 X	NO RPT	-0-	-4452	-0-			N		NO RPT			340	

MADELINE 55-26				WELL #:	2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8302	- 15061	
09		27360 X	25721	-0-	-1639	-0-	25147 2	574 9	N		522	324 1		312	
10		28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-			N		NO RPT			312	
11		26370 X	24102	-0-	-2268	-0-	23544 2	558 9	N		507	375 1		211	
*12		26567 X	23934	-0-	-2633	-0-	23402 2	532 9	N		484	550 1		145	
*01	DELQ	PR	22717	-0-	22717	22717	22232 2	485 9	N		441	378 1		208	
02		23996 X	NO RPT	-0-	-23996	-0-			N		NO RPT			208	

RAMP				WELL #:	504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF.	8416	- 12799	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	

PYEATT				WELL #:	5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513	- 12705	
09		6450 X	5574	-0-	-876	-0-	5207 2	367 9	N		334	367 1		234	
10		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N		NO RPT			234	
*11		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	4933 2	382 9	N		347	362 1		89	
*12		5766 X	5325	-0-	-441	-0-	4963 2	362 9	N		329	195 1		223	
*01	DELQ	PR	5302	-0-	5302	5302	4906 2	396 9	N		360	369 1		214	
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	94			N		NO RPT			214	

BLACK JACK 14				WELL #:	3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250	- 12570	
09		16590 X	14985	-0-	-1605	-0-	14204 2	781 9	N		710	570 1		259	
10		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-			N		NO RPT			259	
11		16110 X	14043	-0-	-2067	-0-	13289 2	754 9	N		685	568 1		262	
*12		15872 X	13906	-0-	-1966	-0-	13163 2	743 9	N		675	584 1		353	
*01	DELQ	PR	12882	-0-	12882	12882	12171 2	711 9	N		646	742 1		257	
02		14000 X	NO RPT	-0-	-14000	-0-			N		NO RPT			257	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140			
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		15240 X	13074	-0-	-2166	-0-	12766	2	308	9	N	280	376	1	258
10		15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			258
11		14340 X	11648	-0-	-2692	-0-	11351	2	297	9	N	270	194	1	241
*12		14508 X	11425	-0-	-3083	-0-	11133	2	292	9	N	265	186	1	320
*01	DELQ	PR	10946	-0-	10946	10946	10653	2	293	9	N	266	373	1	213
02		12208 X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					N	NO RPT			213

FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119			
09		13680 X	11697	-0-	-1983	-0-	11357	2	340	9	N	309	382	1	198
10		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT			198
11		12630 X	10674	-0-	-1956	-0-	10389	2	285	9	N	259	194	1	173
*12		12772 X	10418	-0-	-2354	-0-	10125	2	293	9	N	266	191	1	248
*01	DELQ	PR	9080	-0-	9080	9080	8847	2	233	9	N	212	183	1	277
02		10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT			277

BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613			
09		10830 X	10325	-0-	-505	-0-	9963	2	362	9	N	329	345	1	259
10		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			259
11		10830 X	9889	-0-	-941	-0-	9524	2	365	9	N	332	345	1	181
*12		10974 X	9052	-0-	-1922	-0-	8764	2	288	9	N	262	171	1	272
*01	DELQ	PR	9441	-0-	9441	9441	9099	2	342	9	N	311	369	1	214
02		9632 X	NO RPT	-0-	-9632	-0-					N	NO RPT			214

FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220			
09		14250 X	12472	-0-	-1778	-0-	12114	2	358	9	N	325	374	1	250
10		14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			250
11		13500 X	10782	-0-	-2718	-0-	10496	2	286	9	N	260	195	1	201
*12		13516 X	10623	-0-	-2893	-0-	10317	2	306	9	N	278	195	1	284
*01	DELQ	PR	9668	-0-	9668	9668	9402	2	266	9	N	242	384	1	142
02		11648 X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					N	NO RPT			142

BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272			
09		14490 X	13888	-0-	-602	-0-	13445	2	443	9	N	403	342	1	237
10		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT			237
11		14130 X	13053	-0-	-1077	-0-	12688	2	365	9	N	332	342	1	191
*12		14601 X	13029	-0-	-1572	-0-	12658	2	371	9	N	337	344	1	184
*01	DELQ	PR	12358	-0-	12358	12358	12024	2	334	9	N	304	187	1	301
02		12964 X	NO RPT	-0-	-12964	-0-					N	NO RPT			301

MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265			
09		26730 X	25658	-0-	-1072	-0-	24683	2	975	9	N	886	1097	1	119
10		26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT			119
*11		26899 X	26899	-0-	-0-	-0-	25834	2	1065	9	N	968	929	1	280
*12		26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	25605	2	960	9	N	873	934	1	219
*01	DELQ	PR	24566	-0-	24566	24566	23653	2	913	9	N	830	767	1	282
02		23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-	626				N	NO RPT			282

GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323			
09		12510 X	10171	-0-	-2339	-0-	9743	2	428	9	N	389	366	1	348
10		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT			348
11		12510 X	10346	-0-	-2164	-0-	10100	2	246	9	N	224			528
*12		12400 X	10381	-0-	-2019	-0-	9975	2	406	9	N	369	367	1	530
*01	DELQ	PR	8096	-0-	8096	8096	7895	2	201	9	N	183	378	1	335
02		9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT			335

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC																						
GATLIN 3																						
WELL #: 2H RRCID -> 287945													COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 8425 - 12539					
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								
09		9120 X		7327	-0-	-1793		6631	2	696	9	N	633	376	1	482						
10		9083 X	NO RPT		-0-	-9083						N	NO RPT			482						
11		8370 X		6551	-0-	-1819		5920	2	631	9	N	574	571	1	279						
*12		8215 X		6386	-0-	-1829		5788	2	598	9	N	544	570	1	253						
*01	DELQ	PR		6144	-0-	6144		5570	2	574	9	N	522	565	1	210						
02		6832 X	NO RPT		-0-	-6832						N	NO RPT			210						
GATLIN 3													WELL #: 3H		RRCID -> 288091		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8508 - 12508	
09		10620 X		9028	-0-	-1592		8158	2	870	9	N	791	367	1	600						
10		10571 X	NO RPT		-0-	-10571						N	NO RPT			600						
11		9750 X		8023	-0-	-1727		7191	2	832	9	N	756	564	1	382						
*12		9517 X		7367	-0-	-2150		6589	2	778	9	N	707	765	1	324						
*01	DELQ	PR		7227	-0-	7227		6420	2	807	9	N	734	734	1	324						
02		8428 X	NO RPT		-0-	-8428						N	NO RPT			324						
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.													WELL #: 2055		RRCID -> 174567		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7970 - 7999	
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			221						
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			221						
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			221						
12	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			221						
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			221						
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			221						
PLUGGED AND ABANDONED													07/20/2020		- P/A		07/20/20					
FILLINGIM													WELL #: 4055		RRCID -> 183743		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7916 - 7948	
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			158						
10	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			158						
11	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			158						
12	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			158						
01	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			158						
02	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			158						
PLUGGED AND ABANDONED													07/23/2020									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													WELL #: 1H		RRCID -> 285007		COMPL. DATE 02/08/2018		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8575 - 16090	
09		13050 X		11668	-0-	-1382		10467	2	1201	9	N	1092	1270	1	178						
10		13485 X		11367	-0-	-2118		10217	2	1150	9	N	1045	897	1	326						
11		12510 X			-0-	-12510						N	1080	1096	1	310						
12		12090 X			-0-	-12090						N	1013	929	1	394						
01		12059 X			-0-	-12059						N	963	1178	1	179						
02		10892 X	NO RPT		-0-	-10892						N	NO RPT			179						
UNIT PETROLEUM COMPANY													WELL #: 1		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7904 - 8087	
09	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-						

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
READ TRUST 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112		
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	297	-0-	297	1410	297	2			N	-0-		55
10	T. A.	289	-0-	289	1699	289	2			N	-0-		55
11	T. A.	306	-0-	306	2005	306	2			N	-0-		55
12	T. A.	528	-0-	528	2533	528	2			N	-0-		55
01	T. A.	380	-0-	380	2913	380	2			N	-0-		55
*02	3128	215	-0-	-2913	-0-	215	2			N	-0-		55

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL					
ABRAHAM "A"				WELL #:	2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818
09	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	2478	3			N	-0-		18
10	2573 N	2271	-0-	-302	-0-	2271	3			N	-0-		18
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-		18
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-		18
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-		18
02	2352 N	1696	-0-	-656	-0-	1696	3			N	-0-		18

GEORGE "B"				WELL #:	3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
HALL				WELL #: 1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516	- 10668			
M	O	GAS PROD	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

COOK				WELL #: 2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10671			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HALL				WELL #: 2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540	- 10699			
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			137
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			137
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			137
12	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			137
01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			137
02	1596 N	1067	-0-	-529	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			137

THORNE 18				WELL #: 1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517	- 10587			
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			80
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			80
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			80
12	775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-	744	2			N	-0-			80
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			80
02	700 N	467	-0-	-233	-0-	-0-	467	2			N	-0-			80

THORNE 76				WELL #: 1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104	- 10526			
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	N	4			193
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5			198
11	810 N	127	-0-	-683	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10			208
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-			208
01	806 N	380	-0-	-426	-0-	-0-	369	2	11	9	N	10	181	1	37
*02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			37

THORNE 18B				WELL #: 2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE 60				WELL #: 1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337			
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	N	25			140
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	44	9	N	40			180
11	1980 N	1682	-0-	-298	-0-	-0-	1660	2	22	9	N	20			200
12	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	-0-	2026	2	33	9	N	30			230
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2	36	9	N	33	190	1	73
02	1568 N	320	-0-	-1248	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5			78

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
LOCKE 60				WELL #:	2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611				
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239

LOCKE 57				WELL #:	3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

LOCKE 60				WELL #:	3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294				
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				111
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				111
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				111
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				111
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				111
02		224 N	140	-0-	-84	-0-	140	2			N	-0-				111

LOCKE 57				WELL #:	4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770				
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	256	2	12	9	N	11				240
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	274	2	46	9	N	42	190	1		92
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	254	2	28	9	N	25				117
12		279 N	217	-0-	-62	-0-	192	2	25	9	N	23				140
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	288	2	26	9	N	24				164
02		252 N	227	-0-	-25	-0-	216	2	11	9	N	10				174

ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696				
09		1710 X	1614	-0-	-96	-0-	1583	2	31	9	N	28				224
10		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1683	2	21	9	N	19				243
11		1590 X	1302	-0-	-288	-0-	1285	2	17	9	N	15				258
12		1674 X	1617	-0-	-57	-0-	1587	2	30	9	N	27	193	1		92
01		1705 X	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-				92
02		1540 X	1108	-0-	-432	-0-	1108	2			N	-0-				92

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.	10192 - 11880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
09	150	N	79	-0-	-71	-0-	68	2	11	9	N	10	243
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	243
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	243
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	243
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808	
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	300	2	4	9	N	4	209
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	305	2	12	9	N	11	220
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2	222
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-	222
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	54
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10	64

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	9980 - 11360	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056													
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004				
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	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708	- 10954				
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1219	2	Y	-0-				132	
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1269	2	Y	-0-				132	
11	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	-0-	46	1	1207	2	Y	-0-				132	
12	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-				132	
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	-0-	46	1	1201	2	Y	-0-				132	
02	1176 N	1060	-0-	-116	-0-	-0-	25	1	1035	2	Y	-0-				132	

SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685	- 10913				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234				
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-				24	
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2		2	9	Y				26	
11	1350 N	1140	-0-	-210	-0-	-0-	1140	2				Y				26	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2				Y				26	
01	1085 N	941	-0-	-144	-0-	-0-	941	2				Y				26	
02	980 N	692	-0-	-288	-0-	-0-	692	2				Y				26	

YOUNG 66				WELL #:	2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10768	- 11065				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOWELL				WELL #:	2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094	- 12048				
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	9	9	Y	8	4	8		127	
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	Y	15				142	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-				142	
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	-0-	1126	2	3	9	Y	3	3	8		142	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	15	9	Y	14	111	1	3	8	42
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10				52	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10646 - 10871		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	10811 - 11151
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2		Y	-0-		40
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	2		Y	-0-		40
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2		Y	-0-		40
12	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2		Y	-0-		40
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2		Y	-0-		40
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		40

LITTLE		WELL #:		1030	RRCID ->	056128	COMPL. DATE	08/20/1973	TOTAL DEPTH	18322	PERF.	10559 - 10650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10726 - 12132
09	2520 N	2034	-0-	-486	-0-	70	1	1951	2	N	12	10 1 1 8 29
10	2294 N	1530	-0-	-764	-0-	55	1	1475	2	N	-0-	29
11	2190 N	1148	-0-	-1042	-0-	42	1	1105	2	N	1	1 1 1 8 28
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	67	1	1781	2	N	25	1 1 52
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2042	2	N	13	42 1 23
02	1064 N	882	-0-	-182	-0-	21	1	853	2	N	7	30

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	10700 - 10940
09	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	101	1	2811	2	Y	3	13 1 47
10	3162 X	2826	-0-	-336	-0-	102	1	2717	2	Y	6	53
11	3060 X	2972	-0-	-88	-0-	108	1	2824	2	Y	36	2 1 87
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	108	1	2873	2	Y	81	54 1 114
01	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	109	1	2852	2	Y	27	95 1 46
02	2744 X	2325	-0-	-419	-0-	56	1	2267	2	Y	2	48

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID -> 057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.10860	- 13236	
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
09		1740 X	1282	-0-	-458	-0-	437 1	844 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
10		1798 X	1766	-0-	-32	-0-	420 1	1345 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	300 1	1486 2	Y	-0-		-0-
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	404 1	1379 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1251	-0-	-516	-0-	373 1	877 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
02		1596 N	1007	-0-	-589	-0-	57 1	950 2	Y	-0-		-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID -> 057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10751	- 12736	
09		1410 N	768	-0-	-642	-0-	27 1	741 2	N	-0-		15
10		992 N	869	-0-	-123	-0-	31 1	838 2	N	-0-		15
11		1170 N	742	-0-	-428	-0-	27 1	715 2	N	-0-		15
12		806 N	57	-0-	-749	-0-	2 1	55 2	N	-0-		15
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		15
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-		15

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID -> 058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		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	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

PETREE		WELL #:		2	RRCID -> 058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717	- 10996	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		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	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		45
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		45
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-		45
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-		45
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		45
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-		45

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	2	N	-0-			30
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	N	-0-			30
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	703	2	N	2			32
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	N	17			49
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	6	41	1	14
02	616 N	526	-0-	-90	-0-	13	1	509	2	N	4			18

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

09	1770 N	1628	-0-	-142	-0-	1616	2	12	9	Y	11	1	8	127
10	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1583	2	8	9	Y	7			134
11	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18	9	Y	16	1	8	149
12	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1527	2	15	9	Y	14			163
01	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	1453	2	20	9	Y	18			181
*02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	2	2	9	Y	2			183

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

09	150 N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			42
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			42
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			42
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			42
01	124 N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			42
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	1	1	53	2	Y	-0-			42

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	4	2	8	80
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	511	2	Y	3			83
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	Y	3	3	8	83
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	Y	19	2	8	100
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	21	9	487	2	Y	86	122	1	62
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	95	9	419	2	Y	1			63

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919	
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		2734 N	2734	-0-	-0-	2705 2	29 9	Y		26			61
10		2790 N	2752	-0-	-38	2718 2	34 9	Y		31			92
11		2730 N	2601	-0-	-129	2553 2	48 9	Y		44			136
12		2821 N	2609	-0-	-212	2550 2	59 9	Y		54			190
01		2759 N	2631	-0-	-128	2580 2	51 9	Y		46	189 1		47
02		2436 N	1262	-0-	-1174	1243 2	19 9	Y		17			64

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10729	
09		960 N	925	-0-	-35	32 1	893 2	Y		-0-			2
10		978 N	978	-0-	-0-	35 1	943 2	Y		-0-			2
11		933 N	933	-0-	-0-	34 1	899 2	Y		-0-			2
12		980 N	980	-0-	-0-	35 1	945 2	Y		-0-			2
01		992 N	981	-0-	-11	36 1	945 2	Y		-0-			2
02		868 N	755	-0-	-113	18 1	737 2	Y		-0-			2

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.10796	- 11900	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978	
09		393 N	393	-0-	-0-	14 1	379 2	Y		-0-			10
10		403 N	372	-0-	-31	13 1	359 2	Y		-0-			10
11		390 N	388	-0-	-2	14 1	374 2	Y		-0-			10
12		403 N	384	-0-	-19	14 1	370 2	Y		-0-			10
01		382 N	382	-0-	-0-	14 1	368 2	Y		-0-			10
02		364 N	239	-0-	-125	6 1	233 2	Y		-0-			10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689	
09		1245 N	1245	-0-	-0-	43 1	1202 2	Y		-0-			24
10		1245 N	1245	-0-	-0-	45 1	1200 2	Y		-0-			24
11		1267 N	1267	-0-	-0-	47 1	1220 2	Y		-0-			24
12		1297 N	1297	-0-	-0-	47 1	1250 2	Y		-0-			24
01		1277 N	1277	-0-	-0-	47 1	1230 2	Y		-0-			24
02		1148 N	1029	-0-	-119	25 1	1004 2	Y		-0-			24

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891	
09		660 N	655	-0-	-5	23 1	632 2	Y		-0-			-0-
10		682 N	672	-0-	-10	24 1	648 2	Y		-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	24 1	636 2	Y		-0-			-0-
12		682 N	657	-0-	-25	24 1	633 2	Y		-0-			-0-
01		682 N	655	-0-	-27	24 1	631 2	Y		-0-			-0-
02		616 N	403	-0-	-213	10 1	393 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65		WELL #: 8		RRCID -> 066364		COMPL. DATE 12/27/1975		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYEATT		WELL #: 1019		RRCID -> 068659		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					90
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	N	7					97
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					114
12	868 N	739	-0-	-129	-0-	728	2	11	9	N	10	93	1			31
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					31
02	784 N	616	-0-	-168	-0-	616	2			N	-0-					31

LITTLE		WELL #: 2030		RRCID -> 069059		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

LITTLE		WELL #: 3030		RRCID -> 069061		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43		WELL #: 1043 L		RRCID -> 069155		COMPL. DATE 08/20/1976		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					2
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					2
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					2
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					2
01		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					2
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

09		930 N	912	-0-	-18	-0-	30	1	882	2	Y	-0-					-0-
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
11		930 N	925	-0-	-5	-0-	30	1	895	2	Y	-0-					-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					-0-
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
*02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-					-0-
12		496 N	471	-0-	-25	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886

09		1020 N	994	-0-	-26	-0-	35	1	959	2	Y	-0-					1
10		1023 N	973	-0-	-50	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					1
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	2	Y	-0-					1
12		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	994	2	Y	-0-					1
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					1
02		952 N	705	-0-	-247	-0-	17	1	688	2	Y	-0-					1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750

09		2280 N	2242	-0-	-38	-0-	78	1	2164	2	Y	-0-					20
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	Y	-0-					20
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	84	1	2205	2	Y	-0-					20
12		2325 N	2287	-0-	-38	-0-	83	1	2204	2	Y	-0-					20
01		2325 N	2305	-0-	-20	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-					20
*02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	44	1	1809	2	Y	-0-					20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750 - 11003	
M	O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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	
09	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177 2	Y	-0-			1
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	44	1	1183 2	Y	-0-			1
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222 2	Y	-0-			1
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338 2	Y	-0-			1
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389 2	Y	-0-			1
02	1120 N	888	-0-	-232	-0-	21	1	867 2	Y	-0-			1

NORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10705 - 11012	
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	36	1	1008 2	Y	9			39
						10	9						
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	29	1	787 2	Y	9			48
						10	9						
11	1080 N	114	-0-	-966	-0-	4	1	109 2	Y	1			49
						1	9						
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	1	25	1	25
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-	20	1	5
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			5

NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10584 - 10711	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78 2	Y	-0-			10
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86 2	Y	-0-			10
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75 2	Y	-0-			10
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67 2	Y	-0-			10
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66 2	Y	-0-			10
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	2	1	67 2	Y	-0-			10

PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10679 - 11008	
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	9	1	255 2	Y	-0-			39
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212 2	Y	-0-			39
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362 2	Y	-0-			39
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306 2	Y	-0-			39
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306 2	Y	-0-			39
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257 2	Y	-0-			39

PETREE		WELL #:		4	RRCID ->	074791	COMPL. DATE	12/28/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10694 - 10984	
09	480 N	244	-0-	-236	-0-	8	1	236 2	Y	-0-			26
10	496 N	193	-0-	-303	-0-	7	1	186 2	Y	-0-			26
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	9	1	227 2	Y	-0-			26
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420 2	Y	-0-			26
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445 2	Y	-0-			26
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295 2	Y	-0-			26

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MAXWELL		WELL #:		1018	RRCID ->	075707	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10497 - 10638				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CLARK		WELL #:		5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661 - 10947				
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	71	1	1986	2	Y	23	4	1		64
						25	9								
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	72	1	1922	2	Y	20				84
						22	9								
11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	79	1	2077	2	Y	24	1	1		107
						26	9								
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	Y	42	121	1		28
						46	9								
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	76	1	1986	2	Y	25	27	1		26
						28	9								
02	1960 N	1060	-0-	-900	-0-	25	1	1034	2	Y	1				27
						1	9								
HOBART 49		WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990 - 11148				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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				
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1461	2	10	9	Y	9				173
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1455	2	24	9	Y	22				195
11	1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1342	2	11	9	Y	10	183	1		22
12	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1367	2	32	9	Y	29				51
01	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1377	2	26	9	Y	24				75
02	1260 N	959	-0-	-301	-0-	945	2	14	9	Y	13				88

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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								
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
02	448 N	387	-0-	-61	-0-	9	1	378	2	N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 080143		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988								
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					1
10	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	47	1	1252	2	N	-0-					1
11	1350 N	1282	-0-	-68	-0-	47	1	1235	2	N	-0-					1
12	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	49	1	1304	2	N	-0-					1
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	2	N	-0-					1
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					1

PETREE		WELL #: 2205		RRCID -> 080513		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ARRINGTON		WELL #:		5064	RRCID ->	080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708	- 10850		
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935		
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-		-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-		-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	282	2	Y	-0-		-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	Y	-0-		-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-		-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-		-0-

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880		
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	42	1	1177	2	Y	-0-		17
10	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	41	1	1091	2	Y	-0-		17
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	Y	-0-		17
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	46	1	1217	2	Y	-0-		17
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	2	Y	-0-		17
02	1176	N	886	-0-	-290	-0-	21	1	865	2	Y	-0-		17

YOUNG 66		WELL #:		11	RRCID ->	082357	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10873	- 10937		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314		
09	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	1347	2	1 9	Y	1	1 8		49
10	1457	X	1272	-0-	-185	-0-	1270	2	2 9	Y	2	2 8		49
11	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1 9	Y	1	1 8		49
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	2	1 9	Y	1	1 8		49
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2 9	Y	2	2 8		49
02	1540	N	1386	-0-	-154	-0-	1385	2	1 9	Y	1	1 8		49

PYEATT		WELL #:		3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10662		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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		
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	10	1	284	2	Y	-0-		30
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	Y	-0-		30
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	2	Y	-0-		30
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-		30
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	Y	-0-		30
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	7	1	265	2	Y	-0-		30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ARRINGTON RANCH		WELL #:		4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10560 - 10831	
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
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	31 1	232 2	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 2	Y	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 2	Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	Y	-0-			-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	163 2	Y	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10740 - 10990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

NORRIS -44-		WELL #:		6	RRCID ->	094158	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10543 - 10774	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10854	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32 1	892 2	Y	-0-			1
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	33 1	887 2	Y	-0-			1
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35 1	904 2	Y	-0-			1
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	34 1	909 2	Y	-0-			1
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	34 1	901 2	Y	-0-			1
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	20 1	802 2	Y	-0-			1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846	
09	1080 N	906	-0-	-174	-0-	31 1	875 2	Y	-0-			49
10	1054 N	886	-0-	-168	-0-	32 1	854 2	Y	-0-			49
11	960 N	890	-0-	-70	-0-	33 1	857 2	Y	-0-			49
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	32 1	851 2	Y	-0-			49
01	899 N	859	-0-	-40	-0-	32 1	827 2	Y	-0-			49
02	840 N	646	-0-	-194	-0-	15 1	631 2	Y	-0-			49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10674	-	10892
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	-0-			14
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	2	Y	-0-			14
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	18	1	468	2	Y	-0-			14
12	558 N	524	-0-	-34	-0-	19	1	505	2	Y	-0-			14
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	19	1	496	2	Y	-0-			14
02	448 N	400	-0-	-48	-0-	10	1	390	2	Y	-0-			14

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10722	-	10966
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	10743	-	12752
09	990 N	986	-0-	-4	-0-	34	1	952	2	Y	-0-			1
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	34	1	901	2	Y	-0-			1
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	36	1	947	2	Y	-0-			1
12	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	36	1	973	2	Y	-0-			1
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-			1
02	924 N	479	-0-	-445	-0-	11	1	468	2	Y	-0-			1

JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	10740	-	10961
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10534	-	10656
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	10721	-	11047
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	39	1	1077	2	Y	-0-			1
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	39	1	1045	2	Y	-0-			1
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-			1
12	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	38	1	1018	2	Y	-0-			1
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	38	1	1003	2	Y	-0-			1
02	1008 N	695	-0-	-313	-0-	17	1	678	2	Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810	- 11060				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523	- 10816
09	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	30	1	1889	2	Y	-0-	1
10	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	31	1	1975	2	Y	-0-	1
11	1950 N	1869	-0-	-81	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-	1
12	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	31	1	1855	2	Y	-0-	1
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	-0-	1
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	-0-	1

YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-	-0-
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	30	1	414	2	Y	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	31	1	386	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	28	1	340	2	Y	-0-	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670	- 11012
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT		74
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT		74
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT		74
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT		74
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT		74
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT		74

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722	- 10993
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	61 1	28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	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
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		20
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		20
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		20
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		20
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		20
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		20

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580	- 10935
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	781	2		N	-0-		25
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-		25
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-		25
12	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2		N	-0-		25
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2		N	-0-		25
02	700 N	468	-0-	-232	-0-	468	2		N	-0-		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10674	- 11024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	125	1	3468	2	Y	-0-		28
10	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	131	1	3487	2	Y	-0-		28
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	139	1	3635	2	Y	-0-		28
12	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	112	1	2997	2	Y	-0-		28
01	3720 X	2971	-0-	-749	-0-	109	1	2862	2	Y	-0-		28
02	3388 X	2097	-0-	-1291	-0-	50	1	2047	2	Y	-0-		28

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.10665	- 10998	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10629	- 10807	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	2	Y	-0-		43
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	Y	-0-		55
						13	9						
11	600 N	55	-0-	-545	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		55
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	2	Y	-0-		81
						29	9						
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	71	1	1844	2	Y	5	62 1	24
						6	9						
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	Y	-0-		24

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630	- 10910	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762	- 10904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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									
JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10752	- 10980	
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		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	60 1	1681 2	Y	-0-			50
10		1829 N	1806	-0-	-23	-0-	65 1	1741 2	Y	-0-			50
11		1770 N	1758	-0-	-12	-0-	65 1	1693 2	Y	-0-			50
12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	65 1	1733 2	Y	-0-			50
01		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	66 1	1714 2	Y	-0-			50
02		1652 N	1138	-0-	-514	-0-	27 1	1111 2	Y	-0-			50

SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951	
09		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	52 1	1443 2	Y	7	4 1		36
							8 9						
10		1612 N	1437	-0-	-175	-0-	52 1	1384 2	Y	1			37
							1 9						
11		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	54 1	1414 2	Y	1	1 1		37
							1 9						
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	58 1	1534 2	Y	12	1 1		48
							13 9						
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	56 1	1458 2	Y	9	44 1		13
							10 9						
02		1372 N	1115	-0-	-257	-0-	27 1	1088 2	Y	-0-			13

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279	
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			160
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			160
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			160
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-			160
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	211 2	3 9	N	3			163
02		224 N	112	-0-	-112	-0-	112 2		N	-0-			163

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784	
09		T. A.	54	-0-	54	336	54 2		Y	-0-			-0-
10		T. A.	52	-0-	52	388	52 2		Y	-0-			-0-
11		T. A.	23	-0-	23	411	23 2		Y	-0-			-0-
12		T. A.	31	-0-	31	442	31 2		Y	-0-			-0-
01		T. A.	21	-0-	21	463	21 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	8	-0-	8	471	8 2		Y	-0-			-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631	
09		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1298 2	11 9	Y	10			199
10		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1268 2	6 9	Y	5	186 1		18
11		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1302 2	23 9	Y	21			39
12		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1288 2	22 9	Y	20			59
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1276 2	20 9	Y	18			77
02		1204 N	649	-0-	-555	-0-	649 2		Y	-0-			77

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10557 - 10800	
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		2220 N	2164	-0-	-56	-0-	2158 2	6 9	Y	5			32
10		2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2169 2	25 9	Y	23			55
11		2340 N	2138	-0-	-202	-0-	2105 2	33 9	Y	30			85
12		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2158 2	41 9	Y	37			122
01		2201 N	2144	-0-	-57	-0-	2123 2	21 9	Y	19			141
02		1988 N	1453	-0-	-535	-0-	1452 2	1 9	Y	1			142

ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10786 - 10854	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10828 - 12288	
09		3540 X	3419	-0-	-121	-0-	3323 2	96 9	Y	87			141
10		3658 X	3538	-0-	-120	-0-	3493 2	45 9	Y	41	169 1		13
11		3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2882 2		Y	-0-			13
12		3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2798 2	50 9	Y	45			58
01		3162 X	2868	-0-	-294	-0-	2756 2	112 9	Y	102			160
02		2856 X	2243	-0-	-613	-0-	2209 2	34 9	Y	31	179 1		12

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	10403 - 10540	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10596 - 10776	
09		2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2051 2	20 9	Y	18			300
10		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2282 2	29 9	Y	26	2 1		324
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2202 2	48 9	Y	44			368
12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2552 2	26 9	Y	24	176 1		216
01		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2601 2	79 9	Y	72	3 1		285
02		1876 N	1071	-0-	-805	-0-	1052 2	19 9	Y	17			302

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	10548 - 10759	
09		595 N	595	-0-	-0-	-0-	30 1	551 2	Y	13			203
							14 9						
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	31 1	538 2	Y	5	178 1		30
							6 9						
11		600 N	564	-0-	-36	-0-	30 1	525 2	Y	8			38
							9 9						
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	Y	11			49
							12 9						
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	Y	18			67
							20 9						
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	28 1	385 2	Y	-0-			67

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750 - 11020	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		10	RRCID ->	140040	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10518 - 10798	
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	52 1	1442 2	Y	21			55	
						23 9							
10	1643 N	1439	-0-	-204	-0-	51 1	1363 2	Y	23			78	
						25 9							
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	56 1	1466 2	Y	25			103	
						28 9							
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	55 1	1456 2	Y	67			170	
						74 9							
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	56 1	1457 2	Y	11	113 1		68	
						12 9							
02	1456 N	904	-0-	-552	-0-	21 1	875 2	Y	7			75	
						8 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10350 - 10456	
09	540 N	334	-0-	-206	-0-	334 2		N	-0-			95	
10	496 N	362	-0-	-134	-0-	362 2		N	-0-			95	
11	570 N	429	-0-	-141	-0-	429 2		N	-0-			95	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			95	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			95	
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337 2		N	-0-			95	

YOUNG 66		WELL #:		17	RRCID ->	147572	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	10998 - 11062	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	30 1	824 2	Y	13	49 1		12	
						14 9							
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31 1	986 2	Y	-0-			12	
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	30 1	533 2	Y	-0-	6 1		6	
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	530 2	Y	-0-	6 1		-0-	
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	Y	-0-			-0-	
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	28 1	449 2	Y	-0-			-0-	

ARRINGTON		WELL #:		9064	RRCID ->	148040	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	10450 - 10754	
09	1110 N	825	-0-	-285	-0-	825 2		Y	-0-			-0-	
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 2		Y	-0-			-0-	
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924 2		Y	-0-			-0-	
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-			-0-	
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-			-0-	
02	868 N	625	-0-	-243	-0-	625 2		Y	-0-			-0-	

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10608 - 10915	
09	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1241 2	7 9	Y	6			201	
10	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1213 2	17 9	Y	15			216	
11	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1104 2	12 9	Y	11			227	
12	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1129 2	66 9	Y	60	180 1		107	
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1167 2	21 9	Y	19			126	
02	1036 N	992	-0-	-44	-0-	986 2	6 9	Y	5			131	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			49
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			49
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			49
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			49
01		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			49
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			49

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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															
09		240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-			124
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			124
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			124
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			124
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			124
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 10408															
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			37
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			37
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			37
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	364	2	28	9	N	25			62
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6			68
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			68

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432															
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	2	52	9	N	47			107
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7			114
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			114
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	987	2	57	9	N	52			166
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	950	2	34	9	N	31			197
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			197

CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672															
09		4050 X	3866	-0-	-184	-0-	3838	2	28	9	Y	25			159
10		4185 X	4030	-0-	-155	-0-	3968	2	62	9	Y	56	97	1	114
11		4050 X	3745	-0-	-305	-0-	3633	2	112	9	Y	102	181	1	26
12		4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3814	2	23	9	Y	21	3	8	44
01		4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3698	2	29	9	Y	26			70
02		3640 X	2998	-0-	-642	-0-	2984	2	14	9	Y	13			83

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352														
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
09	330 N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-			40
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			40
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328														
09	750 N	736	-0-	-14	-0-	703	2	33	9	N	30			30
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-			30
11	720 N	625	-0-	-95	-0-	619	2	6	9	N	5			35
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			35
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			35
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135														
09	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	11321	2	92	9	N	84	182	1	57
10	11470 X	10836	-0-	-634	-0-	10590	2	246	9	N	224	190	1	91
11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	11414	2	448	9	N	407	193	1	305
12	11470 X	11206	-0-	-264	-0-	11183	2	23	9	N	21			326
01	11470 X	11161	-0-	-309	-0-	11001	2	160	9	N	145	192	1	279
02	10360 X	10266	-0-	-94	-0-	10238	2	28	9	N	25	191	1	113

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	T. A.	972	-0-	972	3530	972	2			N	-0-			92
10	T. A.	512	-0-	512	4042	512	2			N	-0-			92
11	T. A.	1336	-0-	1336	5378	1311	2	25	9	N	23			115
12	T. A.	1847	-0-	1847	7225	1748	2	99	9	N	90	175	1	30
01	T. A.	1724	-0-	1724	8949	1711	2	13	9	N	12			42
02	T. A.	1306	-0-	1306	10255	1300	2	6	9	N	5			47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 49		WELL #:		2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128					
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
09	150 N	148	-0-	-2	-0-			148	2		Y	-0-				25
10	155 N	150	-0-	-5	-0-			150	2		Y	-0-				25
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	2		Y	-0-				25
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-			159	2		Y	-0-				25
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	2		Y	-0-				25
02	140 N	123	-0-	-17	-0-			123	2		Y	-0-				25

HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110					
09	600 X	493	-0-	-107	-0-			493	2		Y	-0-				-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-			541	2		Y	-0-				-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-			557	2		Y	-0-				-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-			2	1	564	2	Y	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-			575	2		Y	-0-				-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-			484	2		Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	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					
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	2		Y	-0-				9
10	31 N	30	-0-	-1	-0-			30	2		Y	-0-				9
11	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	2		Y	-0-				9
12	31 N	29	-0-	-2	-0-			29	2		Y	-0-				9
01	31 N	22	-0-	-9	-0-			22	2		Y	-0-				9
02	28 N	21	-0-	-7	-0-			21	2		Y	-0-				9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	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					
09	180 N	163	-0-	-17	-0-			163	2		Y	-0-				-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-			155	2		Y	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-			169	2		Y	-0-				-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170	2		Y	-0-				-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173	2		Y	-0-				-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-			159	2		Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	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
09	T. A.	3171	-0-	3171	12917	3145	2	26	9	Y	24
10	T. A.	3123	-0-	3123	16040	3095	2	28	9	Y	25
11	T. A.	3288	-0-	3288	19328	3255	2	33	9	Y	30
12	T. A.	3312	-0-	3312	22640	3282	2	30	9	Y	27
01	T. A.	2881	-0-	2881	25521	2846	2	35	9	Y	32
*02	28362 X	2841	-0-	-25521	-0-	2821	2	20	9	Y	18

HOBART RANCH 20				WELL #:	3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10870 - 11734
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	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
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1815	2	12	9	Y	11
10	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1632	2	10	9	Y	9
11	1770 N	1312	-0-	-458	-0-	1298	2	14	9	Y	13
12	1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1498	2	15	9	Y	14
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	2	19	9	Y	17
02	1232 N	1038	-0-	-194	-0-	1030	2	8	9	Y	7

HOBART 49				WELL #:	7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200 PERF.10962 - 11999
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	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 #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10930	-	11811			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			25
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2	1	2022	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	Y	2	2	8			25
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	Y	2	2	8			25
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2220	2	6	9	Y	5	5	8			25
02		1568 N	1347	-0-	-221	-0-	1344	2	3	9	Y	3	3	8			25

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10818	-	11998			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10983	-	11992			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					122
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10986	-	11980			
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8			33
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3	3	8			33
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	Y	1	1	8			33
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	11	1	1572	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3	3	8			33
02		1092 N	934	-0-	-158	-0-	932	2	2	9	Y	2	2	8			33

YOUNG 51		WELL #:		2	RRCID ->	201205	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	12457	PERF.	10792	-	12232			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	36	1	991	2	Y	-0-		11
10		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	36	1	974	2	Y	-0-		11
11		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	38	1	1000	2	Y	-0-		11
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-		11
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	38	1	1005	2	Y	-0-		11
02		980 N	892	-0-	-88	-0-	21	1	871	2	Y	-0-		11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-		20
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	2	Y	-0-		20
12		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-		20
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	1 8	20
*02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-		20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180

09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1559	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
02		1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1 8	-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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 #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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			
09	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	8		37
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	7	1	1789	2	Y	3	3	8		37
						3	9								
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	Y	1	1	8		37
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	2	1	9	Y	1	1	8		37
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	Y	3	3	8		37
02	1540 N	1305	-0-	-235	-0-	1304	2	1	9	Y	1	1	8		37

HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-				-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276														
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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														

09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	Y	2	2 8	107
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	22	1	2166	2	Y	4	4 8	107
							4	9						
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	79	1	2093	2	Y	2	2 8	107
							2	9						
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	Y	2	2 8	107
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4 8	107
02	1904	N	464	-0-	-1440	-0-	462	2	2	9	Y	2	2 8	107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724														

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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														

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-		18
10	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		18
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-		18
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-		18
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-		18
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	70	2			Y	-0-		18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860	- 12500	
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		
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1834	2	31	9	Y	28	1 8	116
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1890	2	19	9	Y	17	92 1	39
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	Y	1	1 8	39
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	7	1	1950	2	Y	1	1 8	39
						1	9						
01	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	1908	2	2	9	Y	2	2 8	39
02	1736 N	1063	-0-	-673	-0-	1062	2	1	9	Y	1	1 8	39

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914	- 12685	
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-		19
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-		19
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-		19
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-		19
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-		19
02	1456 N	1068	-0-	-388	-0-	1068	2			Y	-0-		19

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10698	- 12150	
09	750 N	619	-0-	-131	-0-	610	2	9	9	Y	8		23
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-		23
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	2			Y	-0-		23
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-		23
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-		23
02	616 N	412	-0-	-204	-0-	412	2			Y	-0-		23

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696	
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	Y	1	1 8	43
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	964	2	Y	2	2 8	43
						2	9						
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1 8	43
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	954	2	1	9	Y	1	1 8	43
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	943	2	2	9	Y	2	2 8	43
02	868 N	557	-0-	-311	-0-	556	2	1	9	Y	1	1 8	43

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10924	- 12690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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	
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1940	2	39	9	Y	35	2 8	56
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	4 8	63
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2 8	63
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2161	2	73	9	Y	66	2 8	127
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2064	2	22	9	Y	20	4 8	143
02	1764 N	1461	-0-	-303	-0-	1421	2	40	9	Y	36	2 8	177

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826	-	12464	
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
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25	1	8		151
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1595	2	36	9	Y	33	81	1	2 8	101
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	2	2	9	Y	2	1	8		102
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	7	1	1522	2	Y	6	1	8		107
						7	9								
01	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	4	1	1412	2	Y	11	1	8		117
						12	9								
02	1484 N	1238	-0-	-246	-0-	1221	2	17	9	Y	15	1	8		131

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11004	-	12028	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	10866	-	12636	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10858	-	12672	
09	1890 X	1498	-0-	-392	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	8		77
10	1953 X	1833	-0-	-120	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	8		77
11	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2317	2	42	9	Y	38	1	8		114
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	4	1	1787	2	Y	15	2	8		127
						17	9								
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	7	1	1535	2	Y	1	1	8		127
						1	9								
*02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-				127

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576												
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
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	Y	25
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	22	1	3073	2	Y	25
							3	9				
11		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	108	1	2997	2	Y	25
							1	9				
12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	112	1	3198	2	Y	25
							1	9				
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	Y	25
							2	9				
02		2800 X	1872	-0-	-928	-0-	29	1	1842	2	Y	25
							1	9				

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122												
09		990 N	973	-0-	-17	-0-	953	2	20	9	N	107
10		992 N	935	-0-	-57	-0-	914	2	21	9	N	125
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	936	2	7	9	N	127
12		992 N	916	-0-	-76	-0-	5	1	910	2	N	127
							1	9				
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	N	146
							21	9				
02		868 N	839	-0-	-29	-0-	59	1	770	2	N	155
							10	9				

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490												
09		3150 X	3103	-0-	-47	-0-	3099	2	4	9	Y	159
10		3255 X	2693	-0-	-562	-0-	2689	2	4	9	Y	160
11		3150 X	3059	-0-	-91	-0-	4	1	3044	2	Y	169
							11	9				
12		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	4	1	3177	2	Y	176
							9	9				
01		3007 X	2954	-0-	-53	-0-	1	1	2950	2	Y	176
							3	9				
02		2716 X	2090	-0-	-626	-0-	2088	2	2	9	Y	176

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10626	- 12126			
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
09		300 N	223	-0-	-77	-0-	206	2	17	9	Y	15			151
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	205	2	6	9	Y	5			156
11		270 N	252	-0-	-18	-0-	230	2	22	9	Y	20			176
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	2	13	9	Y	12			188
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13			201
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	189	2	10	9	Y	9			210

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350			
09		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	2	44	1	25
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		1	25
11		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1	13	1	13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-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			
09		2820 X	2499	-0-	-321	-0-	2497	2	2	9	Y	2	2	8	72
10		2852 X	2847	-0-	-5	-0-	2	1	2839	2	Y	5	5	8	72
11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	3	8	72
12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2608	2	Y	4	4	8	72
01		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	4	9				9	9	8	72
02		1988 N	1787	-0-	-201	-0-	1781	2	6	9	Y	5	5	8	72

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		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			
09		2010 X	1696	-0-	-314	-0-	15	1	1681	2	Y	-0-			53
10		1953 X	1694	-0-	-259	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-			53
11		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	15	1	1963	2	Y	-0-			53
12		1767 N	1276	-0-	-491	-0-	16	1	1259	2	Y	1			54
01		1705 N	1331	-0-	-374	-0-	1	9	1315	2	Y	-0-			54
02		1848 N	1039	-0-	-809	-0-	16	1	1025	2	Y	-0-			54

PRESCOTT		WELL #:		8	RRCID ->	225511	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12669			
09		1920 X	1800	-0-	-120	-0-	1799	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10		2108 X	1855	-0-	-253	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		2040 X	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-			-0-
01		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2432	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02		1848 X	1412	-0-	-436	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 - 5860	
M	O	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 - 12701	
09	1110 N	939	-0-	-171	-0-	938	2	1 9	Y	1	1 8		82
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	2	1	1127 2	Y	3	3 8		82
						3	9						
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1 9	Y	1	1 8		82
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			82
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3 9	Y	3	3 8		82
02	1008 N	551	-0-	-457	-0-	550	2	1 9	Y	1	1 8		82

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 - 12182	
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14 9	Y	13	3 8		158
10	2666 X	2506	-0-	-160	-0-	36	1	2457 2	Y	12			170
						13	9						
11	2640 X	2189	-0-	-451	-0-	108	1	2077 2	Y	4	2 8		172
						4	9						
12	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	108	1	2390 2	Y	6			178
						7	9						
01	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	112	1	2253 2	Y	9	2 8		185
						10	9						
02	2044 N	1868	-0-	-176	-0-	81	1	1776 2	Y	10			195
						11	9						

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772 - 12498	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988 - 12096	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268	- 11778				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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				
09	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1706	2	26	9	N	24					273
10	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1667	2	13	9	N	12	3	8			282
11	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1740	2	25	9	N	23	183	1	4	8	118
12	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1685	2	28	9	N	25	1	8			142
01	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	97	1	1571	2	N	1					143
						1	9									
02	1652 N	1425	-0-	-227	-0-	77	1	1348	2	N	-0-					143

HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878	- 12656				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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				
09	990 X	3	-0-	-987	-0-	3	2			Y	-0-	17	1			6
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					6
11	1260 X	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			Y	-0-	2	1			4
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	408	1	1009	2	Y	15	2	1			17
						17	9									
01	1302 X	1005	-0-	-297	-0-	467	1	406	2	Y	120					137
						132	9									
02	1120 X	702	-0-	-418	-0-	238	1	434	2	Y	27					164
						30	9									

HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834	- 12488				
09	600 N	378	-0-	-222	-0-	378	2			Y	-0-					30
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					30
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	-0-					30
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	2	Y	-0-					30
02	532 N	434	-0-	-98	-0-	434	2			Y	-0-					30

ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	- 11788				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	567	-0-	-33	-0-	1	1	566	2	Y	-0-		18
10		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-		18
11		540 N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-		18
12		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-		18
01		651 N	466	-0-	-185	-0-	2	1	464	2	Y	-0-		18
*02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	-0-		18

PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	11750	-	14170
09		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	529	1	6846	2	Y	87	183	1 4 8 72
10		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	598	1	7605	2	Y	157	10	8 219
11		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	173	9	7294	2	Y	108	183	1 4 8 140
12		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	586	1	8797	2	Y	107	5	8 242
01		10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	119	9	9544	2	Y	120	178	1 9 8 175
02		7560 X	4943	-0-	-2617	-0-	500	1	46	9	Y	42	4	8 213

SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10964	-	12386
09		870 N	830	-0-	-40	-0-	108	1	704	2	Y	16		70
10		961 N	846	-0-	-115	-0-	18	9	704	2	Y	27		97
11		840 N	815	-0-	-25	-0-	30	9	679	2	Y	25		122
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	108	1	687	2	Y	55		177
01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	28	9	695	2	Y	42	164	1 55
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	112	1	610	2	Y	2		57

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10941	-	12714
09		1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1468	2	1	9	Y	1	1	8 44
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	2	Y	1	1	8 44
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1	9	1452	2	Y	-0-		44
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1			Y	-0-		44
01		1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1478	2	1	9	Y	1	1	8 44
02		1316 N	959	-0-	-357	-0-	1404	2			Y	-0-		44

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11122	-	12564
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	Y	59	80	1 1 8 23
10		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	65	9	2461	2	Y	3	3	8 23
11		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	112	1	2310	2	Y	21	1	8 43
12		2697 X	2570	-0-	-127	-0-	3	9	2410	2	Y	44		87
01		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	112	1	2390	2	Y	27	81	1 3 8 30
02		2436 X	1259	-0-	-1177	-0-	48	9	1		Y	1	1	8 30

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
09	1860 X	1719	-0-	-141	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8		129								
10	1891 X	1698	-0-	-193	-0-	32	1	1663	2	Y	3	3	8		129								
11	1830 X	1718	-0-	-112	-0-	3	9	1634	2	Y	1	1	8		129								
12	1860 X	1738	-0-	-122	-0-	1	9			Y	1	1	8		129								
01	1829 X	1742	-0-	-87	-0-	1737	2	3	9	Y	3	3	8		129								
02	1596 X	1183	-0-	-413	-0-	1739	2	2	9	Y	2	2	8		129								
1181						1181	2																
ARRINGTON													WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
02	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
09	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	Y	2	2	8		82								
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	7	1	3176	2	Y	6	6	8		82								
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	7	9																
12	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3054	2	3	9	Y	3	3	8		82								
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3065	2	2	9	Y	2	2	8		82								
02	2716 X	2276	-0-	-440	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	8		82								
						2273	2	3	9	Y	3	3	8		82								
HOBART 49													WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.10892	- 12614
09	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-				32								
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	Y	-0-				32								
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-				32								
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-				32								
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				32								
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-				32								
J. W. CAMPBELL													WELL #:		309	RRCID ->	242158	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	12019	PERF.10472	- 11722
09	1500 X	1423	-0-	-77	-0-	1420	2	3	9	Y	3				103								
10	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	Y	8	83	1		28								
11	1500 X	1063	-0-	-437	-0-	1042	2	21	9	Y	19	2	8		45								
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3				48								
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1497	2	9	9	Y	8				56								
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1061	2	4	9	Y	4				60								
HOBART 49													WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10674	- 12692
09	2040 N	1962	-0-	-78	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	8		148								
10	2077 N	2033	-0-	-44	-0-	18	1	2012	2	Y	3	3	8		148								
11	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	3	9	2002	2	Y	1	1	8		148								
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	33	1																
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	Y	2	2	8		148								
02	1736 N	1283	-0-	-453	-0-	2048	2	3	9	Y	3	3	8		148								
						1281	2	2	9	Y	2	2	8		148								

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	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		2190 X	1807	-0-	-383	-0-	4 1	1690 2	Y	103	168 1		15			
10		2263 X	1744	-0-	-519	-0-	113 9	1740 2	Y	2	2 8		15			
11		2190 X	1604	-0-	-586	-0-	2 1	1 9	Y	1	1 8		15			
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	2 9	1316 2	Y	1	1 8		15			
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	4 1	1847 2	Y	1	1 8		15			
02		1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1 9	1 9	Y	1	1 8		15			
		HOBART 49					1090 2									
							WELL #:	25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10701	- 12527
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
		HOBART RANCH 20					WELL #:	20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.10972	- 12598
09		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339 2	1 9	Y	1	1 8		55			
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	7 1	1446 2	Y	3	3 8		55			
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	Y	1	1 8		55			
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350 2	1 9	Y	1	1 8		55			
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1368 2	3 9	Y	3	3 8		55			
02		1148 N	994	-0-	-154	-0-	1316 2	1 9	Y	1	1 8		55			
		HOBART 67					WELL #:	16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814	- 12538
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
		YOUNG 52					WELL #:	1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.10620	- 12352
09		2550 X	2294	-0-	-256	-0-	2242 2	52 9	Y	47	175 1	4 8	62			
10		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2459 2	17 9	Y	15			77			
11		2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2398 2	18 9	Y	16	4 8		89			
12		2356 N	2257	-0-	-99	-0-	2227 2	30 9	Y	27	4 8		112			
01		2480 N	2128	-0-	-352	-0-	2086 2	42 9	Y	38	4 8		146			
02		2268 N	1978	-0-	-290	-0-	1919 2	59 9	Y	54			200			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
HOBART RANCH 20																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 073056																
WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8		23	
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	2	Y	2	2	8		23	
						2	9									
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8		23	
12	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8		23	
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1193	2	1	9	Y	1	1	8		23	
02	1148 N	781	-0-	-367	-0-	780	2	1	9	Y	1	1	8		23	

HOBART 49																
WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-	

PRESCOTT																
WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944																
09	4140 X	3967	-0-	-173	-0-	475	1	3458	2	N	31	3	8		105	
						34	9									
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	472	1	4051	2	N	52	7	8		150	
						57	9									
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	N	58	3	8		205	
						64	9									
12	4557 X	1730	-0-	-2827	-0-	597	1	1115	2	N	16	4	8		217	
						18	9									
01	4588 X	2982	-0-	-1606	-0-	616	1	2320	2	N	42	176	1	6 8	77	
						46	9									
02	4704 X	1557	-0-	-3147	-0-	1531	2	26	9	N	24	3	8		98	

HOBART RANCH 50																
WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631																
09	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2515	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2596	2	1	9	Y	1	1	8		-0-	
12	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	2	Y	2	2	8		-0-	
						2	9									
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	Y	4	4	8		-0-	
*02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	4	1	1917	2	Y	148	2	8		146	
						163	9									

HOBART RANCH 20																
WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	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												
SHELL FEE 19		WELL #: 2H		RRCID -> 246754		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785						
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	108	1	6027	2	Y	91	100 1	53	
10	7006 X	3606	-0-	-3400	-0-	100	9	3499	2	Y	35	1 8	87	
11	6780 X	4942	-0-	-1838	-0-	68	1	4874	2	Y	13		100	
12	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	39	9	6605	2	Y	143	181 1	62	
01	6448 X	4410	-0-	-2038	-0-	54	1	4216	2	Y	96	99 1	1 8	58
02	5824 X	16	-0-	-5808	-0-	14	9			Y	-0-		58	

HOBART 49		WELL #: 17		RRCID -> 247160		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10854 - 12792				
09	750 X	599	-0-	-151	-0-	599	2			Y	-0-		53	
10	651 X	644	-0-	-7	-0-	25	1	619	2	Y	-0-		53	
11	630 X	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-		53	
12	558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-		53	
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		53	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-		53	

HEMPHILL SWD 5		WELL #: 1		RRCID -> 248087		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 4278 - 5858				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

YOUNG 51		WELL #: 3 H		RRCID -> 250798		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10870 - 12318				
09	2100 X	1746	-0-	-354	-0-	298	1	1424	2	Y	22	11 8	196	
10	2170 X	1716	-0-	-454	-0-	24	9	1371	2	Y	11	169 1	38	
11	2100 X	1108	-0-	-992	-0-	333	1	805	2	Y	27	7 8	58	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	12	9	610	2	Y	26	5 8	79	
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	273	1	536	2	Y	16	5 8	90	
02	644 N	546	-0-	-98	-0-	30	9	446	2	Y	40		130	

PRESCOTT 21		WELL #: 12H		RRCID -> 265136		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10919		PERF.11040 - 14493				
09	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10407	2	70	9	Y	64	184 1	2 8	70
10	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9885	2	95	9	Y	86	6 8	150	
11	9300 X	8901	-0-	-399	-0-	8824	2	77	9	Y	70	3 8	217	
12	9920 X	7659	-0-	-2261	-0-	7575	2	84	9	Y	76	184 1	3 8	106
01	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	8619	2	81	9	Y	74	3 8	177	
02	8960 X	6382	-0-	-2578	-0-	6326	2	56	9	Y	51	2 8	226	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) BLACKBEARD OPERATING, LLC ARRINGTON, ANN 56		//CONT.// //CONT.//		40311 200 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
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

WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953														
09	2310 X	2216	-0-	-94	-0-	568	1	1463	2	Y	168			280
10	2387 X	2197	-0-	-190	-0-	185	9	644	1	Y	180	176	1 7 8	277
11	2310 X	2136	-0-	-174	-0-	198	9	711	1	Y	166	179	1 14 8	250
12	2387 X	1392	-0-	-995	-0-	183	9	742	1	Y	183	173	1 6 8	254
01	2387 X	1749	-0-	-638	-0-	201	9	744	1	Y	185	174	1	265
02	2072 X	1089	-0-	-983	-0-	744	1	204	9	Y	93	173	1	185

WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003														
09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	692	1	4115	2	N	43	4	8	196
10	4867 X	4471	-0-	-396	-0-	47	9	630	1	N	31			227
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	34	9	654	1	N	45	172	1 6 8	94
12	5022 X	4694	-0-	-328	-0-	50	9	744	1	N	50	5	8	139
01	5022 X	4497	-0-	-525	-0-	55	9	723	1	N	54	6	8	187
02	4536 X	4305	-0-	-231	-0-	59	9	492	1	N	26			213

WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572														
09	11100 X	10937	-0-	-163	-0-	300	1	10541	2	N	87	9	8	243
10	11129 X	11016	-0-	-113	-0-	96	9	310	1	N	87	180	1	150
11	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	300	1	10709	2	N	94	179	1 11 8	54
12	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	103	9	310	1	N	101	10	8	145
01	11315 X	10615	-0-	-700	-0-	111	9	310	1	N	97	179	1 10 8	53
02	10360 X	8071	-0-	-2289	-0-	107	9	280	1	N	42			95

WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920														
09	8490 X	7239	-0-	-1251	-0-	7141	2	98	9	N	89	184	1	312
10	8308 X	6703	-0-	-1605	-0-	6554	2	149	9	N	135	173	1	274
11	8040 X	7441	-0-	-599	-0-	7411	2	30	9	N	27			301
12	7843 X	6860	-0-	-983	-0-	6796	2	64	9	N	58			359
01	7595 X	6777	-0-	-818	-0-	6714	2	63	9	N	57	183	1	233
02	6944 X	4556	-0-	-2388	-0-	4482	2	74	9	N	67			300

WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212														
09	9600 X	8849	-0-	-751	-0-	8678	2	171	9	N	155	200	1	219
10	9734 X	9107	-0-	-627	-0-	8877	2	230	9	N	209	185	1	243
11	9330 X	9231	-0-	-99	-0-	9046	2	185	9	N	168	187	1	224
12	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9522	2	156	9	N	142	209	1	157
01	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9567	2	259	9	N	235			392
02	8624 X	7387	-0-	-1237	-0-	7253	2	134	9	N	122	387	1	127

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WRIGHT A				WELL #:	3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277 -	15273	
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
09		3540 X	2931	-0-	-609	-0-	729	1	2166	2	N	33		247
							36	9						
10		3565 X	3161	-0-	-404	-0-	727	1	2401	2	N	30		277
							33	9						
11		3450 X	2999	-0-	-451	-0-	750	1	2228	2	N	19		296
							21	9						
12		3317 X	832	-0-	-2485	-0-	768	1	64	9	N	58		354
01		3317 X	1646	-0-	-1671	-0-	766	1	861	2	N	17	189 1	182
							19	9						
02		2856 X	459	-0-	-2397	-0-	451	1	8	9	N	7		189
WRIGHT A				WELL #:	2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694 -	15348	
09		2550 X	1773	-0-	-777	-0-	333	1	1352	2	N	80	185 1	194
							88	9						
10		2449 X	2095	-0-	-354	-0-	398	1	1634	2	N	57		251
							63	9						
11		2220 X	451	-0-	-1769	-0-	390	1	61	9	N	55		306
12		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	372	1	2064	2	N	27	191 1	142
							30	9						
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	2	N	28		170
							31	9						
02		1904 X	428	-0-	-1476	-0-	194	1	199	2	N	32		202
							35	9						
KING 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421 -	13838	
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3963	2	39	9	N	35		270
10		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6192	2	109	9	N	99	182 1	187
11		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5541	2	187	9	N	170	194 1	163
12		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5530	2	140	9	N	127		290
*01		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5283	2	129	9	N	117	188 1	219
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT		219
MILOM, OCA				WELL #:	1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000 -	11076	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CHEEK				WELL #:	507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065 -	15483	
09		7560 X	6906	-0-	-654	-0-	239	1	6593	2	Y	67	172 1	213
							74	9						
10		8060 X	4679	-0-	-3381	-0-	194	1	4430	2	Y	50	8 8	255
							55	9						
11		8310 X	7697	-0-	-613	-0-	115	1	7464	2	Y	107	177 1	32 8
							118	9						
12		8587 X	6610	-0-	-1977	-0-	99	1	6420	2	Y	83	11 8	225
							91	9						
01		8587 X	6818	-0-	-1769	-0-	149	1	6586	2	Y	75	182 1	118
							83	9						
02		7196 X	4864	-0-	-2332	-0-	117	1	4684	2	Y	57		175
							63	9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
JARVIS, BILLY & SONS INC													WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	750	1	2048	2	N	100		268								
							110	9														
10		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	775	1	1534	2	N	18		286								
							20	9														
11		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	750	1	1433	2	N	122	200 1	208								
							134	9														
12		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	775	1	1321	2	N	175		383								
							193	9														
01		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	775	1	1487	2	N	71	185 1	269								
							78	9														
*02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	N	-0-		269								

HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-		139								
10		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-		139								
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-		139								
12		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-		139								
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		139								
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-		139								

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX													WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304	
09		60030 X	53431	-0-	-6599	-0-	1534	1	50904	2	N	903	916 1	189								
							993	9														
10		62031 X	45009	-0-	-17022	-0-	1604	1	42550	2	N	777	896 1	70								
							855	9														
11		60030 X	57737	-0-	-2293	-0-	1606	1	55184	2	N	861	719 1	212								
							947	9														
12		58931 X	49161	-0-	-9770	-0-	1476	1	46758	2	N	843	728 1	327								
							927	9														
01		57319 X	49929	-0-	-7390	-0-	1641	1	47342	2	N	860	907 1	280								
							946	9														
02		53900 X	38338	-0-	-15562	-0-	1343	1	36368	2	N	570	536 1	314								
							627	9														

YOUNG 51-66 MD EX													WELL #: 3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11558 - 19852	
09		60000 X	29472	-0-	-30528	-0-	29116	2	356	9	N	324	172 1	263								
			38227	-0-	-23773	-0-	16	1	37864	2	N	315	170 1	279								
							347	9														
11		60000 X	45819	-0-	-14181	-0-	10	1	45523	2	N	260	344 1	148								
							286	9														
12		58621 X	39026	-0-	-19595	-0-	188	1	38347	2	N	446	353 1	201								
							491	9														
01		41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	41047	2	509	9	N	463	348 1	231								
			19569	-0-	-23187	-0-	19247	2	322	9	N	293	36 8	488								

YOUNG 51-66 ME EX													WELL #: 2H		RRCID -> 284866		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11548 - 21247	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-								
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-								
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		17011				N	-0-		-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
YOUNG 51-66 MG EX																
WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	33091 X	33091	-0-	-0-	-0-	32606	2	485	9	N	441	347	1	63	8	231
10	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	14	1	17897	2	N	756	513	1	105	8	369
						832	9									
11	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	28	1	16185	2	N	566	525	1	82	8	328
						623	9									
12	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	848	1	17550	2	N	561	513	1	84	8	292
						617	9									
01	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	18889	2	664	9	N	604	526	1	167	8	203
*02	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20075	2	465	9	N	423	341	1	85	8	200

BRACKEN OPERATING, L.L.C.																
THORNE																
WELL #: 085851 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534																
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	401	3	19	9	N	17	182	1			27
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	398	3	17	9	N	15					42
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	368	3	9	9	N	8					50
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	380	3	17	9	N	15					65
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	355	3	18	9	N	16					81
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	345	3	8	9	N	7					88

WAYNE 88																
WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					70

CLEVELAND FAMILY 84																
WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801																
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	468	3	24	9	N	22					182
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	515	3	29	9	N	26	181	1			27
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	428	3	51	9	N	46					73
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	511	3	50	9	N	45					118
*01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	386	3	43	9	N	39					157
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					157

CLEVELAND FAMILY 84																
WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962																
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9	N	22					77
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1896	3	33	9	N	30					107
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	3	23	9	N	21					128
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2088	3	41	9	N	37					165
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2102	3	41	9	N	37					202
02	1708 N	1644	-0-	-64	-0-	1626	3	18	9	N	16					218

SHELL FEE 19 SL																
WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851									
SHELL FEE 19		WELL #: 5H		RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300
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	
09	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3					153
10	5332 X	4588	-0-	-744	-0-	4533 3	55 9	N	50		203
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5879 3	63 9	N	57	188 1	72
12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5706 3	78 9	N	71		143
01	5611 X	5048	-0-	-563	-0-	4974 3	74 9	N	67		210
02	5068 X	3798	-0-	-1270	-0-	3729 3	69 9	N	63		273

KILLEBREW 119		WELL #: 1H		RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887
09	3960 X	3702	-0-	-258	-0-	3534 3	168 9	N	153		220
10	3968 X	3662	-0-	-306	-0-	3588 3	74 9	N	67		287
11	3630 X	3509	-0-	-121	-0-	3434 3	75 9	N	68	190 1	165
12	3751 X	3463	-0-	-288	-0-	3384 3	79 9	N	72		237
01	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3660 3	62 9	N	56		293
02	3444 X	3127	-0-	-317	-0-	3121 3	6 9	N	5	180 1	118

FLOWERS		WELL #: 649H		RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290
09	20007 X	4927	-0-	-15080	-0-	4839 3	88 9	Y	80		132
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4999 3	94 9	Y	85		217
11	4950 X	4805	-0-	-145	-0-	4739 3	66 9	Y	60	190 1	87
12	5084 X	4948	-0-	-136	-0-	4865 3	83 9	Y	75		162
01	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	4792 3	86 9	Y	78		240
02	4592 X	3369	-0-	-1223	-0-	3323 3	46 9	Y	42	192 1	90

SHELL FEE 17		WELL #: 5H		RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933
09	5850 X	5325	-0-	-525	-0-	5257 3	68 9	N	62		232
10	6045 X	5539	-0-	-506	-0-	5472 3	67 9	N	61		293
11	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5674 3	78 9	N	71	190 1	174
12	5797 X	5673	-0-	-124	-0-	5582 3	91 9	N	83		257
01	5673 X	5513	-0-	-160	-0-	5424 3	89 9	N	81	198 1	140
02	5376 X	3689	-0-	-1687	-0-	3610 3	79 9	N	72		212

FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000
09	4320 X	4226	-0-	-94	-0-	4150 3	76 9	N	69		347
10	4464 X	4352	-0-	-112	-0-	4288 3	64 9	N	58	193 1	212
11	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	4065 3		N	-0-		212
12	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	4172 3	32 9	N	29		241
01	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	4111 3	85 9	N	77	188 1	130
02	3948 X	2903	-0-	-1045	-0-	2851 3	52 9	N	47		177

RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260
09	4920 X	4032	-0-	-888	-0-	3949 3	83 9	N	75	192 1	31
10	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4877 3	86 9	N	78		109
11	4710 X	3559	-0-	-1151	-0-	3461 3	98 9	N	89		198
12	4774 X	4174	-0-	-600	-0-	4088 3	86 9	N	78	196 1	80
01	4960 X	4007	-0-	-953	-0-	3909 3	98 9	N	89		169
02	4480 X	1494	-0-	-2986	-0-	1462 3	32 9	N	29		198

WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
09	1830 X	1616	-0-	-214	-0-	1591 3	25 9	N	23		195
10	2046 X	1653	-0-	-393	-0-	1625 3	28 9	N	25		220
11	1980 X	1642	-0-	-338	-0-	1606 3	36 9	N	33	191 1	62
12	2046 X	1366	-0-	-680	-0-	1346 3	20 9	N	18		80
01	1984 X	1447	-0-	-537	-0-	1413 3	34 9	N	31		111
02	1540 X	900	-0-	-640	-0-	878 3	22 9	N	20		131

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
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		3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2765 3	78 9	N	71			243
10		3131 X	2906	-0-	-225	-0-	2807 3	99 9	N	90	187 1		146
11		2940 X	2750	-0-	-190	-0-	2687 3	63 9	N	57			203
12		2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2648 3	87 9	N	79			282
*01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2864 3	89 9	N	81	194 1		169
02		2660 X	2490	-0-	-170	-0-	2442 3	48 9	N	44			213

GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
09		7890 X	6753	-0-	-1137	-0-	6670 3	83 9	N	75	188 1		92
10		7812 X	5691	-0-	-2121	-0-	5621 3	70 9	N	64			156
11		7320 X	6706	-0-	-614	-0-	6614 3	92 9	N	84	182 1		58
12		7192 X	6785	-0-	-407	-0-	6676 3	109 9	N	99			157
01		7192 X	6613	-0-	-579	-0-	6503 3	110 9	N	100			257
02		6300 X	3426	-0-	-2874	-0-	3384 3	42 9	N	38	198 1		97

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113	
09		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4728 3	94 9	N	85			216
10		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4892 3	79 9	N	72			288
11		4950 X	4735	-0-	-215	-0-	4628 3	107 9	N	97	191 1		194
12		5115 X	4105	-0-	-1010	-0-	3999 3	106 9	N	96			290
*01		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5253 3	133 9	N	121	197 1		214
*02		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5253 3	133 9	N	121	197 1		214

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857	
09		7800 X	7572	-0-	-228	-0-	7409 3	163 9	N	148	189 1		62
10		8060 X	7497	-0-	-563	-0-	7318 3	179 9	N	163			225
11		7800 X	7328	-0-	-472	-0-	7329 3	99 9	N	90	192 1		123
12		7781 X	7663	-0-	-118	-0-	7503 3	160 9	N	145			268
01		7812 X	7803	-0-	-9	-0-	7650 3	153 9	N	139	193 1		214
02		7056 X	5561	-0-	-1495	-0-	5449 3	112 9	N	102	199 1		117

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008	
09		2370 N	2330	-0-	-40	-0-	2228 3	102 9	N	93			250
10		2449 N	2217	-0-	-232	-0-	2145 3	72 9	N	65	177 1		138
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2229 3	184 9	N	167			305
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2279 3	163 9	N	148	183 1		270
*01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2187 3	91 9	N	83	150 1		203
02		2240 N	1701	-0-	-539	-0-	1629 3	72 9	N	65			268

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746	
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	84 1	1140 3	N	-0-			37
10		1302 N	1113	-0-	-189	-0-	84 1	1029 3	N	-0-			37
11		1260 N	1176	-0-	-84	-0-	84 1	1092 3	N	-0-			37
12		1271 N	914	-0-	-357	-0-	96 1	818 3	N	-0-			37
01		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	88 1	1337 3	N	-0-			37
02		1092 N	789	-0-	-303	-0-	75 1	714 3	N	-0-			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1153	3	N	-0-			94
10		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	87	1	1072	3	N	-0-			94
11		1290 N	1166	-0-	-124	-0-	84	1	1082	3	N	-0-			94
12		1271 N	833	-0-	-438	-0-	87	1	746	3	N	-0-			94
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1270	3	N	-0-			94
02		1092 N	711	-0-	-381	-0-	68	1	643	3	N	-0-			94

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808															

09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	162	1	2204	3	N	-0-			-0-
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	169	1	2077	3	N	-0-			-0-
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1510	-0-	-474	-0-	158	1	1352	3	N	-0-			-0-
01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	170	1	2594	3	N	-0-			-0-
02		1792 N	1720	-0-	-72	-0-	164	1	1556	3	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995															

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770	- 12150		
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
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			15
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			15
11	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			N	-0-			15
12	1147 N	966	-0-	-181	-0-	966	2			N	-0-			15
01	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-			15
02	1008 N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-			15

PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756	- 12330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771	- 12366		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398		
09	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2154	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2360	3	4	9	N	4	4	8	-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5	5	8	-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	3	7	9	N	6	6	8	-0-
01	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	2138	3	6	9	N	5	5	8	-0-
02	2016 N	1662	-0-	-354	-0-	1656	3	6	9	N	5	5	8	-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785	- 12272		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789	- 12332		
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3515	3	12	9	N	11	11	8	18
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3726	3	23	9	N	21	21	8	18
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3759	3	19	9	N	17	17	8	18
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3728	3	23	9	N	21	21	8	18
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3619	3	33	9	N	30	30	8	18
*02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3167	3	45	9	N	41	41	8	18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808				
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #:	169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869 - 10914			
09	1470	N	1213	-0-	-257	-0-	1213	3			N	-0-			43
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	N	2	8		43
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	N	3	8		43
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	N	3	8		43
01	1519	N	954	-0-	-565	-0-	953	3	1	9	N	1	8		43
02	1400	N	1201	-0-	-199	-0-	1200	3	1	9	N	1	8		43
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076				
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1336	3	9	9	N	8	8	8	-0-
10	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1336	3	6	9	N	5	5	8	-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1306	3	28	9	N	25	25	8	-0-
01	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	923	-0-	-337	-0-	922	3	1	9	N	1	1	8	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	9	N	3	3	8	-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	3	1	9	N	1	1	8	-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
01	1333	N	648	-0-	-685	-0-	648	3			N	-0-			-0-
02	1204	N	712	-0-	-492	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8	-0-
HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380 -	12344				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843 -	11205				
09		900 N	877	-0-	-23	-0-	875	3	2	9	N	2	2	8		-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	872	3	12	9	N	11	11	8		-0-
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5	5	8		-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	925	3	4	9	N	4	4	8		-0-
01		899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3			N	-0-				-0-
02		840 N	680	-0-	-160	-0-	678	3	2	9	N	2	2	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 -	11390				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 -	12366				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 -	12382				
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8		-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	3	2	9	N	2	2	8		-0-
11		1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1025	3	2	9	N	2	2	8		-0-
12		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094	3	2	9	N	2	2	8		-0-
01		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-				-0-
02		952 N	712	-0-	-240	-0-	711	3	1	9	N	1	1	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 -	11120				
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1723	3	4	9	N	4	4	8		-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5	5	8		-0-
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	3	4	9	N	4	4	8		-0-
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	3	6	9	N	5	5	8		-0-
01		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-				-0-
02		1512 N	1308	-0-	-204	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 -	12393				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13378	PERF.11030	- 12502				
M	ALLOW CODE	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
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1390 3	14 9			N	13	13 8		-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	742 3	20 9			N	18	18 8		-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	705 3	12 9			N	11	11 8		-0-
02	672 N	521	-0-	-151	-0-	520 3	1 9			N	1	1 8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 469	RRCID -> 166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10832	- 11105				
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 3	1 9			N	1	1 8		-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3				N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915 3	1 9			N	1	1 8		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 3	1 9			N	1	1 8		-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3				N	-0-			-0-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 3	3 9			N	3	3 8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 368	RRCID -> 166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10864	- 11120				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 467	RRCID -> 167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11306	PERF.10838	- 11100				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10882	- 11149				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10788	- 11132				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10751	- 11122				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157	
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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID -> 191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150	
09	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	1994 3	6 9	N	5	5 8		-0-
10	2263 N	2083	-0-	-180	-0-	2073 3	10 9	N	9	9 8		-0-
11	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	2064 3	9 9	N	8	8 8		-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2091 3	12 9	N	11	11 8		-0-
01	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1431	-0-	-501	-0-	1428 3	3 9	N	3	3 8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221	
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1893 3	7 9	N	6	6 8		-0-
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1983 3	11 9	N	10	10 8		-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1748	-0-	-205	-0-	1737 3	11 9	N	10	10 8		-0-
01	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1094	-0-	-670	-0-	1087 3	7 9	N	6	6 8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844	- 12497	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511					
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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3	3	8	-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	3	2	9	N	2	2	8	-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2	2	8	-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	515	3	10	9	N	9	9	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767	- 12386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	2580 X	2570	-0-	-10	-0-	2547 3	23 9	23 9	N	21	21 8	21 8	-0-
10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2735 3	30 9	30 9	N	27	27 8	27 8	-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2606 3	45 9	45 9	N	41	41 8	41 8	-0-
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2646 3	55 9	55 9	N	50	50 8	50 8	-0-
01	2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2556 3	44 9	44 9	N	40	40 8	40 8	-0-
02	2408 N	2028	-0-	-380	-0-	2004 3	24 9	24 9	N	22	22 8	22 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926	- 12568	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 3	1 9	1 9	N	1	1 8	1 8	-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711 3	2 9	2 9	N	2	2 8	2 8	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 3	2 9	2 9	N	2	2 8	2 8	-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603 3	2 9	2 9	N	2	2 8	2 8	-0-
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	552 3	1 9	1 9	N	1	1 8	1 8	-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12546	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007 3	15 9	15 9	N	14	14 8	14 8	-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1995 3	37 9	37 9	N	34	34 8	34 8	-0-
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1776 3	37 9	37 9	N	34	34 8	34 8	-0-
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1657 3	29 9	29 9	N	26	26 8	26 8	-0-
*02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1540 3	12 9	12 9	N	11	11 8	11 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358	
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2634 3	26 9	26 9	N	24	24 8	24 8	-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3045 3	47 9	47 9	N	43	43 8	43 8	-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2816 3	44 9	44 9	N	40	40 8	40 8	-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2786 3	34 9	34 9	N	31	31 8	31 8	-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3019 3	44 9	44 9	N	40	40 8	40 8	-0-
02	2436 N	2143	-0-	-293	-0-	2122 3	21 9	21 9	N	19	19 8	19 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1469	RRCID ->	217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901	- 12378	
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1122 3	9 9	9 9	N	8	8 8	8 8	-0-
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278 3	13 9	13 9	N	12	12 8	12 8	-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1212 3	19 9	19 9	N	17	17 8	17 8	-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1268 3	23 9	23 9	N	21	21 8	21 8	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206 3	21 9	21 9	N	19	19 8	19 8	-0-
*02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1055 3	8 9	8 9	N	7	7 8	7 8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1369	RRCID ->	217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801	- 12376	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH				WELL #: 1370	RRCID -> 219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833	- 12515				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 967	RRCID -> 220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796	- 12500				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1470	RRCID -> 220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893	- 12433				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUMLER				WELL #: 502	RRCID -> 222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12438				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HOBART RANCH				WELL #: 1868	RRCID -> 229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853	- 12505				
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	N	1	1	8		-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	N	1	1	8		-0-
11	900 N	492	-0-	-408	-0-	489	3	3	9	N	3	3	8		-0-
12	806 N	606	-0-	-200	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-				-0-
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	312	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1968	RRCID -> 229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880	- 12508				
09	2910 X	2818	-0-	-92	-0-	2798	3	20	9	N	18	18	8		5
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3045	3	28	9	N	25	25	8		5
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2882	3	42	9	N	38	38	8		5
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2945	3	43	9	N	39	39	8		5
01	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	2892	3	18	9	N	16	16	8		5
*02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	3	6	9	N	5	5	8		5

HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598			
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
09		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	N	1	1	8	22
10		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8	22
11		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8	22
12		2325 X	2264	-0-	-61	-0-	2256	3	8	9	N	7	7	8	22
01		2666 X	2147	-0-	-519	-0-	2136	3	11	9	N	10	10	8	22
02		2408 X	2216	-0-	-192	-0-	2210	3	6	9	N	5	5	8	22

HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603			
09		1080 N	347	-0-	-733	-0-	345	3	2	9	N	2	2	8	15
10		992 N	652	-0-	-340	-0-	651	3	1	9	N	1	1	8	15
11		840 N	598	-0-	-242	-0-	592	3	6	9	N	5	5	8	15
12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4	4	8	15
01		651 N	470	-0-	-181	-0-	466	3	4	9	N	4	4	8	15
02		560 N	125	-0-	-435	-0-	124	3	1	9	N	1	1	8	15

HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653			
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1488	3	9	9	N	8	8	8	20
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1681	3	19	9	N	17	17	8	20
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1529	3	32	9	N	29	29	8	20
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1540	3	43	9	N	39	39	8	20
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1478	3	26	9	N	24	24	8	20
02		1344 N	1336	-0-	-8	-0-	1322	3	14	9	N	13	13	8	20

HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10941	- 12545			
09		750 N	651	-0-	-99	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8	-0-
11		690 N	643	-0-	-47	-0-	640	3	3	9	N	3	3	8	-0-
12		682 N	666	-0-	-16	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01		713 N	624	-0-	-89	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8	-0-
02		588 N	139	-0-	-449	-0-	139	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10852	- 12606			
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
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-				8
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807	- 12449			
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1883	3	19	9	N	17	17	8	-0-
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1984	3	36	9	N	33	33	8	-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1962	3	42	9	N	38	38	8	-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	3	51	9	N	46	46	8	-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-			-0-
02	1708	N	1316	-0-	-392	-0-	1305	3	11	9	N	10	10	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407			
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1845	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	3	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2	2	8	-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1883	3	3	9	N	3	3	8	-0-
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1521	3	1	9	N	1	1	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859	- 12400			
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	5469	-0-	2369	-0-	2369	3	39	9	N	35	35	8	-0-
11	3000	N	3153	-0-	153	-0-	2522	3	53	9	N	48	48	8	-0-
12	3100	N	3006	-0-	-94	-0-	2949	3	57	9	N	52	52	8	-0-
01	5232	X	2804	-0-	-2428	-0-	2753	3	51	9	N	46	46	8	-0-
02	2324	X	2274	-0-	-50	-0-	2256	3	18	9	N	16	16	8	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724	- 12538			
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2000	3	4	9	N	4	4	8	20
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2007	3	9	9	N	8	8	8	20
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	3	13	9	N	12	12	8	20
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2167	3	13	9	N	12	12	8	20
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1994	3	8	9	N	7	7	8	20
02	1820	N	731	-0-	-1089	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8	20

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879	- 12446			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890	- 12510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1270 3	15 9	N		14	14 8		30
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379 3	19 9	N		17	17 8		30
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1296 3	34 9	N		31	31 8		30
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1348 3	39 9	N		35	35 8		30
01	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1306 3	29 9	N		26	26 8		30
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	1085 3	12 9	N		11	11 8		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897	- 12507	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792	- 12649	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502	
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 3	2 9	N		2	2 8		-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 3	2 9	N		2	2 8		-0-
11	1200 N	825	-0-	-375	-0-	814 3	11 9	N		10	10 8		-0-
12	1240 N	813	-0-	-427	-0-	803 3	10 9	N		9	9 8		-0-
01	1240 N	780	-0-	-460	-0-	780 3		N		-0-			-0-
02	784 N	559	-0-	-225	-0-	551 3	8 9	N		7	7 8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523	
09	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1157 3	12 9	N		11	11 8		-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351 3	14 9	N		13	13 8		-0-
11	1260 N	1087	-0-	-173	-0-	1065 3	22 9	N		20	20 8		-0-
12	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1189 3	14 9	N		13	13 8		-0-
01	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164 3		N		-0-			-0-
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1031 3	7 9	N		6	6 8		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID ->	244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10759	- 12480	
09	2370 N	2035	-0-	-335	-0-	2028 3	7 9	N		6	6 8		13
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2463 3	12 9	N		11	11 8		13
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2331 3	13 9	N		12	12 8		13
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2359 3	13 9	N		12	12 8		13
01	2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350 3		N		-0-			13
*02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2330 3	8 9	N		7	7 8		13

HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444	
09	2340 N	2181	-0-	-159	-0-	2158 3	23 9	N		21	21 8		-0-
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2366 3	8 9	N		7	7 8		-0-
11	2220 N	2191	-0-	-29	-0-	2177 3	14 9	N		13	13 8		-0-
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2258 3	13 9	N		12	12 8		-0-
01	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	2199 3	10 9	N		9	9 8		-0-
02	2044 N	1886	-0-	-158	-0-	1875 3	11 9	N		10	10 8		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 2169		RRCID -> 244145		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496				
M	O	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
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3051 3	30 9	N	27	27 8		85
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3072 3	34 9	N	31	31 8		85
11	3000 X	2984	-0-	-16	-0-	2927 3	57 9	N	52	52 8		85
12	3131 X	3058	-0-	-73	-0-	2978 3	80 9	N	73	73 8		85
01	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857 3		N	-0-			85
02	2828 X	2098	-0-	-730	-0-	2062 3	36 9	N	33	33 8		85

HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575				
09	2130 N	2085	-0-	-45	-0-	2061 3	24 9	N	22	22 8		-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2324 3	32 9	N	29	29 8		-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2109 3	61 9	N	55	55 8		-0-
01	2201 N	2142	-0-	-59	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1811	-0-	-149	-0-	1781 3	30 9	N	27	27 8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590				
09	3210 X	2371	-0-	-839	-0-	2368 3	3 9	N	3	3 8		-0-
10	3317 X	2477	-0-	-840	-0-	2475 3	2 9	N	2	2 8		-0-
11	2670 X	2350	-0-	-320	-0-	2347 3	3 9	N	3	3 8		-0-
12	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	2327 3	4 9	N	4	4 8		-0-
01	2511 X	2044	-0-	-467	-0-	2038 3	6 9	N	5	5 8		-0-
02	2240 X	1797	-0-	-443	-0-	1789 3	8 9	N	7	7 8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401				
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2333 3	29 9	N	26	26 8		-0-
10	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2499 3	36 9	N	33	33 8		-0-
11	2400 N	2266	-0-	-134	-0-	2230 3	36 9	N	33	33 8		-0-
12	2449 N	1759	-0-	-690	-0-	1717 3	42 9	N	38	38 8		-0-
01	2542 N	2248	-0-	-294	-0-	2248 3		N	-0-			-0-
02	2128 N	1908	-0-	-220	-0-	1879 3	29 9	N	26	26 8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391				
09	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2869 3	37 9	N	34	34 8		-0-
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3041 3	64 9	N	58	58 8		-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2860 3	72 9	N	65	65 8		-0-
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2938 3	102 9	N	93	93 8		-0-
01	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	2862 3	69 9	N	63	63 8		-0-
02	2716 N	2290	-0-	-426	-0-	2264 3	26 9	N	24	24 8		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877	- 12491			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800	- 12475			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807	- 12535			
09	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	-0-	1968	3	12	9	N	11	11	8	-0-
10	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	-0-	2095	3	8	9	N	7	7	8	-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3	37	9	N	34	34	8	-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3	67	9	N	61	61	8	-0-
01	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	-0-	1945	3			N	-0-			-0-
02	1876 N	1337	-0-	-539	-0-	-0-	1331	3	6	9	N	5	5	8	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685			
09	2670 N	2519	-0-	-151	-0-	-0-	2500	3	19	9	N	17	17	8	50
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	-0-	2548	3	25	9	N	23	23	8	50
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3	21	9	N	19	19	8	50
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	3	56	9	N	51	51	8	50
01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	-0-	2474	3	37	9	N	34	34	8	50
02	2520 N	1859	-0-	-661	-0-	-0-	1838	3	21	9	N	19	19	8	50

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
FLOWERS GILMAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414	- 10710			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2020 - WELL PLUGGED 12/30/20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 L	RRCID -> 066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485	- 10784			
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
09	2880 N	83	-0-	-2797	-0-	1	1	6	2	N	69	154	1		70
						76	9								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020															

FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID -> 122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10500	- 10614			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID -> 145112	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10380	- 10494			
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	100	1	1863	2	N	-0-				67
10	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	110	1	1194	2	N	-0-				67
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	105	1	1748	2	N	-0-				67
12	1860 N	1647	-0-	-213	-0-	155	1	1492	2	N	-0-				67
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	110	1	1564	2	N	-0-				67
*02	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	85	1	1495	2	N	-0-				67

FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10498	- 10575			
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	150	1	907	2	N	-0-				101
10	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	155	1	922	2	N	-0-				101
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	2	N	-0-				101
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	155	1	897	2	N	-0-				101
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	155	1	945	2	N	-0-				101
*02	1092 N	734	-0-	-358	-0-	140	1	594	2	N	-0-				101

FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10382	- 10487			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #:		7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10501	- 10755			
09	1050 N	996	-0-	-54	-0-	150	1	846	2	N	-0-				64
10	1023 N	978	-0-	-45	-0-	155	1	823	2	N	-0-				64
11	1020 N	883	-0-	-137	-0-	150	1	733	2	N	-0-				64
12	1023 N	861	-0-	-162	-0-	155	1	706	2	N	-0-				64
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	155	1	708	2	N	-0-				64
*02	812 N	734	-0-	-78	-0-	140	1	594	2	N	-0-				64

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508			
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
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	37	1	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530			
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	120	1	585	2	N	-0-	197
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	N	-0-	197
11	660 N	647	-0-	-13	-0-	120	1	527	2	N	-0-	197
12	744 N	574	-0-	-170	-0-	130	1	444	2	N	-0-	197
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	135	1	758	2	N	-0-	197
*02	616 N	599	-0-	-17	-0-	105	1	494	2	N	-0-	197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
NELLORA				WELL #: 1	RRCID -> 092229	COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10622	- 10854			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRINGTON SL				WELL #: 562H	RRCID -> 266848	COMPL. DATE 12/24/2010	TOTAL DEPTH 11534	PERF.11774	- 15608			
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				503711								
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #: 1	RRCID -> 042436	COMPL. DATE 08/25/1967	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10626	- 11190			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
12	T. A.	1288	-0-	1288	1288	3	1	1285	2	Y	-0-	90
*01	T. A.	688	-0-	688	1976	2	1	677	2	Y	8	98
						9	9					
02	T. A.	338	-0-	338	2314	3	1	335	2	Y	-0-	98

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE		//CONT.//		503711									
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 - 10948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					15		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					15		
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					16		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					16		

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600 - 10871		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35		

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734 - 10960		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	67		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	67		

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		7	RRCID ->	147287	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10662 - 10890		
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2020 - P/A 06/22/20													

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627 - 10952		
09	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	1	1	2177	2	N	17	239
							19	9					
10	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2	1	2277	2	N	15	254
							17	9					
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	5	1	2372	2	N	16	270
							18	9					
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2529	2	N	18	288
							20	9					
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	5	1	2461	2	N	31	319
							34	9					
02	2184	N	1049	-0-	-1135	-0-	10	1	1026	2	N	12	331
							13	9					

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473											
RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437 - 11700		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
POUNDS		WELL #:		1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817	- 11824	
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	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1604	2	11	9	N	10	175
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1796	2	13	9	N	12	187
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	N	8	195
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1557	2	13	9	N	12	207
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	2	9	9	N	8	215
02	1596	N	1479	-0-	-117	-0-	1477	2	2	9	N	2	217

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: M 1		RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694
HOOVER													
09	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	30	1	2743	2	N	27	226
							30	9					
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	30	1	3112	2	N	36	262
							40	9					
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	30	1	3232	2	N	7	269
							8	9					
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	31	1	3279	2	N	35	112
							39	9			192	1	
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	44	156
							48	9					
02	3052	X	2321	-0-	-731	-0-	16	1	2273	2	N	29	185
							32	9					

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #: 2221		RRCID ->	225244	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10326	- 10548		
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	30	1	1007	2	N	6	245
							7	9					
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	N	16	75
							18	9				186	1
11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	30	1	1031	2	N	-0-	75
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	12	87
							13	9					
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	31	1	1042	2	N	18	105
							20	9					
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	17	1	669	2	N	9	114
							10	9					

HOOVER		WELL #: M 2		RRCID ->	229577	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10472	- 10745		
09	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	30	1	2119	2	N	17	161
							19	9					
10	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	30	1	2087	2	N	17	178
							19	9					
11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	30	1	2154	2	N	25	203
							28	9					
12	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	31	1	2164	2	N	20	223
							22	9					
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	2	N	25	248
							28	9					
02	2072	N	1470	-0-	-602	-0-	17	1	1443	2	N	9	61
							10	9				196	1

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
09	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	30	1	1730	2	N	14	182 1	72
						15	9						
10	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	31	1	1800	2	N	13		85
						14	9						
11	1830 N	1783	-0-	-47	-0-	30	1	1721	2	N	29		114
						32	9						
12	1829 N	1799	-0-	-30	-0-	31	1	1740	2	N	25		139
						28	9						
01	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	31	1	1731	2	N	26		165
						29	9						
02	1652 N	1133	-0-	-519	-0-	17	1	1106	2	N	9		174
						10	9						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

09	2190 N	2007	-0-	-183	-0-	30	1	1968	2	N	8		172
						9	9						
10	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	30	1	2097	2	N	15		187
						17	9						
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	30	1	2090	2	N	20		207
						22	9						
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	31	1	2100	2	N	20		227
						22	9						
01	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	31	1	2061	2	N	25		252
						28	9						
02	1988 N	1122	-0-	-866	-0-	15	1	1107	2	N	-0-		252

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

09	1050 N	989	-0-	-61	-0-	30	1	953	2	N	5		188
						6	9						
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	31	1	996	2	N	-0-		188
11	1050 N	985	-0-	-65	-0-	30	1	955	2	N	-0-		188
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	31	1	959	2	N	5		193
						6	9						
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	31	1	972	2	N	9		202
						10	9						
02	924 N	696	-0-	-228	-0-	18	1	671	2	N	6		208
						7	9						

HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	30	1	2035	2	N	9	186 1	61
						10	9						
10	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	31	1	2125	2	N	29		90
						32	9						
11	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	30	1	1995	2	N	25		115
						28	9						
12	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	31	1	2042	2	N	24		139
						26	9						
01	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	31	1	2003	2	N	33		172
						36	9						
02	1904 N	1568	-0-	-336	-0-	19	1	1520	2	N	26		198
						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 #:		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	* EOM BALANCE

09	870 N	730	-0-	-140	-0-	30	1	683	2	N	15	77
						17	9					
10	868 N	758	-0-	-110	-0-	30	1	715	2	N	12	89
						13	9					
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	30	1	670	2	N	8	97
						9	9					
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	31	1	651	2	N	10	107
						11	9					
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	31	1	660	2	N	7	114
						8	9					
02	672 N	420	-0-	-252	-0-	18	1	388	2	N	13	127
						14	9					

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694
09	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	30	1	2674	2	N	26	215
						29	9					
10	2883 N	2789	-0-	-94	-0-	30	1	2735	2	N	22	45
						24	9			192	1	
11	2760 N	2599	-0-	-161	-0-	28	1	2547	2	N	22	67
						24	9					
12	2821 N	2706	-0-	-115	-0-	30	1	2640	2	N	33	100
						36	9					
01	2790 N	2736	-0-	-54	-0-	31	1	2673	2	N	29	129
						32	9					
02	2436 N	1918	-0-	-518	-0-	21	1	1885	2	N	11	140
						12	9					

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10388 - 10588
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	30	1	485	2	N	5	171
						6	9					
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	30	1	507	2	N	7	178
						8	9					
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	30	1	482	2	N	5	183
						6	9					
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	31	1	474	2	N	13	196
						14	9					
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	31	1	480	2	N	12	208
						13	9					
02	476 N	318	-0-	-158	-0-	17	1	292	2	N	8	216
						9	9					

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10386 - 10590
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	241
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-	241
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-	241
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	2	N	-0-	241
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	31	1	306	2	N	-0-	241
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	18	1	224	2	N	4	245
						4	9					

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 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

09		930 N	887	-0-	-43	-0-	30 1	848 2	N	8			192
							9 9						
10		961 N	920	-0-	-41	-0-	30 1	877 2	N	12			204
							13 9						
11		930 N	890	-0-	-40	-0-	29 1	849 2	N	11			215
							12 9						
12		930 N	915	-0-	-15	-0-	31 1	867 2	N	15			230
							17 9						
01		930 N	907	-0-	-23	-0-	31 1	865 2	N	10			240
							11 9						
02		840 N	561	-0-	-279	-0-	17 1	527 2	N	15	193 1		62
							17 9						

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10624 -	10815	

09		600 N	579	-0-	-21	-0-	30 1	547 2	N	2			208
							2 9						
10		589 N	561	-0-	-28	-0-	31 1	530 2	N	-0-			208
							30 1	440 2	N	-0-			208
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	31 1	460 2	N	-0-			208
							31 1	467 2	N	-0-			208
12		589 N	491	-0-	-98	-0-	31 1	467 2	N	-0-			208
							17 1	320 2	N	13			221
01		558 N	498	-0-	-60	-0-	14 9						
02		448 N	351	-0-	-97	-0-							

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290 -	10418	

09		2640 N	2458	-0-	-182	-0-	30 1	2393 2	N	32	188 1		74
							35 9						
10		2728 N	2714	-0-	-14	-0-	30 1	2655 2	N	26			100
							29 9						
11		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	30 1	2573 2	N	37			137
							41 9						
12		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	31 1	2623 2	N	40			177
							44 9						
01		2728 N	2605	-0-	-123	-0-	31 1	2534 2	N	36			213
							40 9						
02		2464 N	1330	-0-	-1134	-0-	18 1	1293 2	N	17			230
							19 9						

SHALLER, FRANK		WELL #:		22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.10411 -	10610	

09		3000 X	2929	-0-	-71	-0-	30 1	2862 2	N	34			138
							37 9						
10		3100 X	2953	-0-	-147	-0-	30 1	2889 2	N	31			169
							34 9						
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	30 1	2920 2	N	32			201
							35 9						
12		3069 X	2901	-0-	-168	-0-	30 1	2827 2	N	40			241
							44 9						
01		3069 X	2927	-0-	-142	-0-	30 1	2856 2	N	37	184 1		94
							41 9						
*02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	17 1	3147 2	N	11			105
							12 9						

OIL AND GAS DIVISION

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
09	930 N	891	-0-	-39	-0-	30	1	857	2	N	4			199
						4	9							
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	30	1	910	2	N	7			206
						8	9							
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	1			207
						1	9							
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	8			215
						9	9							
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	N	13			228
						14	9							
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1234	2	N	7			235
						8	9							

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490

09	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	30	1	2204	2	N	28			112
						31	9							
10	2418 N	2312	-0-	-106	-0-	31	1	2239	2	N	38			150
						42	9							
11	2340 N	2184	-0-	-156	-0-	30	1	2108	2	N	42			192
						46	9							
12	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	31	1	2210	2	N	53			245
						58	9							
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	55	188	1	112
						61	9							
02	2044 N	1844	-0-	-200	-0-	22	1	1809	2	N	12			124
						13	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600

09	990 N	956	-0-	-34	-0-	30	1	918	2	N	7			197
						8	9							
10	1023 N	955	-0-	-68	-0-	30	1	918	2	N	6			203
						7	9							
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	30	1	929	2	N	13			216
						14	9							
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	31	1	946	2	N	12			228
						13	9							
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	935	2	N	13			241
						14	9							
02	896 N	613	-0-	-283	-0-	18	1	582	2	N	12	191	1	62
						13	9							

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980

09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	30	1	2507	2	N	17			254
						19	9							
10	2635 N	2459	-0-	-176	-0-	31	1	2415	2	N	12	183	1	83
						13	9							
11	2520 N	2438	-0-	-82	-0-	30	1	2380	2	N	25			108
						28	9							
12	2635 N	2371	-0-	-264	-0-	29	1	2294	2	N	44			152
						48	9							
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	29	1	2440	2	N	73			225
						80	9							
02	2268 N	1423	-0-	-845	-0-	17	1	1397	2	N	8			233
						9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30 1	759 2	N	7			87
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	29 1	832 2	N	12			99
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	26 1	690 2	N	5			104
12	837 N	765	-0-	-72	-0-	31 1	733 2	N	1			105
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	31 1	775 2	N	7			112
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	20 1	610 2	N	13			125

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	10748 - 13765
09	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	30 1	7817 2	N	78			232
10	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	29 1	8039 2	N	73	190	1	115
11	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	30 1	7775 2	N	66			181
12	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	30 1	7669 2	N	80	192	1	69
01	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	31 1	7571 2	N	88			157
*02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	18 1	4363 2	N	35			192

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10929 - 14608
09	4260 X	4091	-0-	-169	-0-	30 1	4003 2	N	53			202
10	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	30 1	4102 2	N	68			270
11	4260 X	4174	-0-	-86	-0-	30 1	4080 2	N	58	194	1	134
12	4371 X	4362	-0-	-9	-0-	31 1	4226 2	N	95			229
01	4371 X	4346	-0-	-25	-0-	30 1	4225 2	N	83	192	1	120
02	3892 X	3235	-0-	-657	-0-	20 1	3169 2	N	42			162

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10604 - 12785
09	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	30 1	3232 2	N	20			154
10	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	31 1	3878 2	N	35			189
11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	30 1	4043 2	N	42			231
12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	31 1	4131 2	N	45			276
01	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	31 1	3978 2	N	62	187	1	151
02	3836 X	2708	-0-	-1128	-0-	22 1	2655 2	N	28			179

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 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

09	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	N	20			73
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1591	3	20	9	N	18			91
11	1230 X	956	-0-	-274	-0-	953	3	3	9	N	3			94
12	1271 X	670	-0-	-601	-0-	670	3			N	-0-			94
01	1271 X	600	-0-	-671	-0-	600	3			N	-0-			94
02	1148 X	602	-0-	-546	-0-	600	3	2	9	N	2			96

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			100
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			100
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			100
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			100

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

09	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	1909	3	14	9	N	13			203
10	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1901	3	8	9	N	7			210
11	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1774	3	15	9	N	14			224
12	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1634	3	22	9	N	20			244
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11			255
02	1680 N	1121	-0-	-559	-0-	1113	3	8	9	N	7			262

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

09	2850 X	2566	-0-	-284	-0-	2542	3	24	9	N	22			167
10	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	2381	3	22	9	N	20			187
11	2700 X	2265	-0-	-435	-0-	2243	3	22	9	N	20			207
12	2728 X	2585	-0-	-143	-0-	2537	3	48	9	N	44			251
01	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2338	3	17	9	N	15			266
02	2408 X	755	-0-	-1653	-0-	749	3	6	9	N	5			271

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		48
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908 3	N	-0-		48
11	930	N	800	-0-	-130	-0-	800 3	N	-0-		48
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	872 3	N	-0-		48
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-		48
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		48

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854			
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584 3	13 9	N	12	217
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1589 3	34 9	N	31	248
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1403 3	13 9	N	12	260
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1100 3	31 9	N	28	288
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1002 3	22 9	N	20	308
02	1148	N	1014	-0-	-134	-0-	1002 3	12 9	N	11	319

ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064			
09	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1047 3	25 9	N	23	330
10	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115 3		N	-0-	330
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1165 3	11 9	N	10	146
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241 3	18 9	N	16	162
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1343 3	42 9	N	38	200
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342 3	1 9	N	1	201

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000			
09	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650 3		N	-0-	-0-
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680 3		N	-0-	-0-
11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581 3		N	-0-	-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603 3		N	-0-	-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-	-0-
*02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-	-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459			
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2920 3	10 9	N	9	75
10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1986 3	12 9	N	11	86
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459 3	7 9	N	6	92
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246 3	17 9	N	15	107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-	107

ROSS, A.A.		WELL #: 1071D		RRCID -> 219911		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364				
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2684	3	36	9	N	33			197
10	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2670	3	7	9	N	6			203
11	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2609	3	30	9	N	27	192	1	38
12	2821	N	2541	-0-	-280	-0-	2528	3	13	9	N	12			50
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2675	3	23	9	N	21			71
02	2464	N	2000	-0-	-464	-0-	1991	3	9	9	N	8			79

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		160	RRCID ->	096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 -	10756
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 -	12678
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2003 2	30 9	N	27		60
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1782 2	12 9	N	11		71
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2099 2	36 9	N	33		104
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1922 2	11 9	N	10		114
*01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1515 2	36 9	N	33	129 1	18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 -	10910
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 -	12613
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		66
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT		66
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	604 2	4 9	N	4		70
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	777 2	3 9	N	3		73
01	DELQ PR	821	-0-	821	-0-	-0-	821 2	63 9	N	57		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	821		N	NO RPT		130

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 -	12539
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	-0-	368 2	9 9	N	8		38
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			N	NO RPT		38
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	345 2	12 9	N	11		53
*12	403 N	321	-0-	-82	-0-	-0-	311 2	10 9	N	9		62
01	DELQ PR	330	-0-	330	-0-	-0-	312 2	18 9	N	16		78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	330		N	NO RPT		78

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	166236	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11333	PERF. 7879 -	11073
HOBART RANCH		WELL #:		875461	RRCID ->	166236	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	11333	PERF. 7879 -	11073
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2017												

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					117
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					117
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					117
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					117
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					117
02	700 N	396	-0-	-304	-0-	396	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313	- 10469		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720	- 11089
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13	13
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	N	13	26
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	9	N	29	55
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	465	1	4	9	N	4	59
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	59

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834	- 11306
09	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-	105
10	837 N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-	105
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	105
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	105
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	105
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-	105

FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773	- 11006
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 10902
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019 - P/A 06/13/19												

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10759	- 10838
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	766	3	10	9	N	9	114
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	761	3	6	9	N	5	119
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	719	3	11	9	N	10	129
12	806 N	774	-0-	-32	-0-	752	3	22	9	N	20	149
01	775 N	590	-0-	-185	-0-	579	3	11	9	N	10	159
02	672 N	320	-0-	-352	-0-	313	3	7	9	N	6	165

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF. 9937 - 10468
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						16

ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790 - 11002
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-	-0-
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	3		N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	-0-
02	504 N	265	-0-	-239	-0-	265	3		N	-0-	-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10782 - 11012
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.10671 - 10904
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	3	8 9	N	7	165
10	1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1510	3	32 9	N	29	194
11	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1457	3	8 9	N	7	201
12	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1466	3	11 9	N	10	211
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3		N	-0-	-0-
02	1372 N	945	-0-	-427	-0-	945	3		N	-0-	-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10715 - 11000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.10624 - 10898
09	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	3		N	-0-	37
10	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3		N	-0-	37
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9 9	N	8	45
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	917	3	15 9	N	14	59
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939	3	24 9	N	22	81
02	784 N	528	-0-	-256	-0-	522	3	6 9	N	5	86

GEORGE -B-		WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662 - 10905
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
ETHEREDGE A		WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670 - 10964
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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

GEORGE -A-		WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712 - 10981
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-	7
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-	7
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3		N	-0-	7
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-	7
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-	7
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-	7

GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636 - 10868
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10600
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-	100
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3		N	-0-	100
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	3		N	-0-	100
12	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-	100
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3		N	-0-	100
02	672 N	398	-0-	-274	-0-	398	3		N	-0-	100

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801 - 11046
09	1290 N	1180	-0-	-110	-0-	1180	3		N	-0-	128
10	1178 N	639	-0-	-539	-0-	635	3	4 9	N	4	132
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-	132
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	132
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826 - 10990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694 -	10964
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	450	1	1374	3	N	10	134
						11	9					
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	465	1	1359	3	N	23	157
						25	9					
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	3	N	10	167
						11	9					
12	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	465	1	1352	3	N	17	184
						19	9					
01	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	465	1	1359	3	N	13	197
						14	9					
02	1680 N	1216	-0-	-464	-0-	420	1	790	3	N	5	202
						6	9					

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631 -	10658
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721 -	10971
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	516	3	14	9	N	13	76
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	549	3	7	9	N	6	82
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	544	3	10	9	N	9	91
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	482	3	9	9	N	8	99
01	558 N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3	102
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	280	3			N	-0-	102

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A	
09	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1149	3	11	9	N	10	142
10	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1149	3	11	9	N	10	152
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	3	14	9	N	13	165
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	3	18	9	N	16	181
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	3	11	9	N	10	191
02	1148 N	573	-0-	-575	-0-	567	3	6	9	N	5	196

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 -	10998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 -	10658
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	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												
CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182	- 10501				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634				
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				-0-
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	-0-	718	3		N	-0-				-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
12	744	N	658	-0-	-86	-0-	-0-	658	3		N	-0-				-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	-0-	633	3		N	-0-				-0-
02	644	N	473	-0-	-171	-0-	-0-	473	3		N	-0-				-0-

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405				
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	-0-	1564	3	13	9	N	12			110
10	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	-0-	1568	3	17	9	N	15			125
11	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	-0-	1436	3	14	9	N	13			138
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	-0-	1449	3	19	9	N	17			155
01	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	-0-	1406	3	20	9	N	18			173
02	1344	N	1114	-0-	-230	-0-	-0-	1101	3	13	9	N	12			185

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843				
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
09	1140	N	895	-0-	-245	-0-	895	3			N	-0-			156
10	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-			156
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-			156
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	N	6			162
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	3	15	9	N	14			176
*02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1028	3	11	9	N	10			186

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018				
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	3	20	9	N	18			203
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1621	3	10	9	N	9			212
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1601	3	15	9	N	14	195	1	31
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	3	25	9	N	23			54
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1565	3	14	9	N	13			67
02	1484	N	735	-0-	-749	-0-	724	3	11	9	N	10			77

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028				
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			95
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-			95
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			95
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			95
01	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			N	-0-			95
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					57
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					57
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					57
12	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					57
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					57
*02	560 N	459	-0-	-101	-0-	459	3			N	-0-					57

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

09	900 N	831	-0-	-69	-0-	822	3	9	9	N	8					58
10	930 N	715	-0-	-215	-0-	711	3	4	9	N	4					62
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	691	3	7	9	N	6					68
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	839	3	8	9	N	7					75
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	821	3	11	9	N	10					85
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	563	3	6	9	N	5					90

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525

09	810 N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					30
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					30
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					30
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					30
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					30
*02	728 N	651	-0-	-77	-0-	651	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 10594

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 10481

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 10454

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
LOCKE -42-		WELL #:		8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS		WELL #:		9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21

FLOWERS		WELL #:		10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-	88
10	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1254	3	8	9	N	95
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662	3	31	9	N	123
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	3	19	9	N	140
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1434	3	24	9	N	162
02	1260 N	945	-0-	-315	-0-	925	3	20	9	N	180

ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442 - 10528
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	459	1	2130	3	N	17
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	474	1	2155	3	N	17
11	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	459	1	1895	3	N	18
						1	9				
12	2604 N	2243	-0-	-361	-0-	474	1	1767	3	N	20
						2	9				
01	2604 N	2431	-0-	-173	-0-	474	1	1957	3	N	20
02	2212 N	1077	-0-	-1135	-0-	428	1	649	3	N	20

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 - 11096
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 - 6370
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 10990	
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688 - 11040	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516 - 10636	
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3		N	-0-		31
10	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3		N	-0-		31
11	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-		31
12	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	3		N	-0-		31
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-		31
02	756 N	642	-0-	-114	-0-	642	3		N	-0-		31

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533 - 10636	
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-		60
10	1643 N	1517	-0-	-126	-0-	1515	3	2 9	N	2		62
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1609	3	14 9	N	13		75
12	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1596	3	17 9	N	15		90
01	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1444	3	20 9	N	18		108
02	1512 N	1101	-0-	-411	-0-	1088	3	13 9	N	12		120

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567	
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	3		N	-0-		13
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-		13
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-		13
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-		13
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		13
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-		13

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610	
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1055	-0-	-65	-0-	1055	3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
JARVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234785		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 241697		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019 - P/A 04/23/19																

FRANK SHALLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 245466		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 250570		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250594		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247								
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1552	3	18	9	N	16					112
10	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1554	3	24	9	N	22					134
11	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1515	3	21	9	N	19					153
12	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	1554	3	31	9	N	28					181
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1536	3	25	9	N	23					204
02	1428 N	1140	-0-	-288	-0-	1120	3	20	9	N	18					222

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
KING TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9927 - 10016				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10821 - 14800				
09	4950 X	4453	-0-	-497	-0-	4395	3	58	9	N	53	179	1			164
10	5084 X	4549	-0-	-535	-0-	4458	3	91	9	N	83					247
11	4860 X	4670	-0-	-190	-0-	4574	3	96	9	N	87	187	1			147
12	4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4407	3	94	9	N	85					232
01	4805 X	4387	-0-	-418	-0-	4289	3	98	9	N	89					321
02	4368 X	3404	-0-	-964	-0-	3362	3	42	9	N	38	186	1			173

SHALLER, FRANK		WELL #:			RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10388 - 10538				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016																

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10108 - 10216				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982 - 10798				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481 - 14121				
09	5940 X	5561	-0-	-379	-0-	5513	3	48	9	N	44					178
10	6076 X	5316	-0-	-760	-0-	5246	3	70	9	N	64					242
11	5850 X	5153	-0-	-697	-0-	5142	3	11	9	N	10	188	1			64
12	6014 X	5286	-0-	-728	-0-	5183	3	103	9	N	94					158
01	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5177	3	22	9	N	20					178
02	5180 X	4190	-0-	-990	-0-	4114	3	76	9	N	69					247

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555	
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	
09	4560 X	4325	-0-	-235	-0-	4178 3	147 9	N		134	190 1		146
10	4712 X	4022	-0-	-690	-0-	3953 3	69 9	N		63			209
11	4560 X	4408	-0-	-152	-0-	4212 3	196 9	N		178	191 1		196
12	4495 X	4266	-0-	-229	-0-	4137 3	129 9	N		117			313
01	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4104 3	158 9	N		144	190 1		267
02	4116 X	2887	-0-	-1229	-0-	2873 3	14 9	N		13			280

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	77 1		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			46

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			66

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782	
09	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4069 3	92 9	N		84			305
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3930 3	68 9	N		62	189 1		178
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3933 3	123 9	N		112			290
12	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	4028 3	118 9	N		107	193 1		204
01	4309 X	3849	-0-	-460	-0-	3747 3	102 9	N		93			297
02	3892 X	3663	-0-	-229	-0-	3654 3	9 9	N		8			305

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964	
09	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3950 3	78 9	N		71			195
10	4123 X	3963	-0-	-160	-0-	3866 3	97 9	N		88			283
11	4080 X	3744	-0-	-336	-0-	3659 3	85 9	N		77	179 1		181
12	4216 X	3796	-0-	-420	-0-	3709 3	87 9	N		79			260
01	4216 X	3827	-0-	-389	-0-	3738 3	89 9	N		81	181 1		160
02	3752 X	2721	-0-	-1031	-0-	2678 3	43 9	N		39			199

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717	
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1535 3	42 9	N		38			172
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1570 3	76 9	N		69			241
11	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1427 3	42 9	N		38			279
12	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1287 3	79 9	N		72			351
01	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1331 3	58 9	N		53	188 1		216
02	1372 N	1096	-0-	-276	-0-	1085 3	11 9	N		10			226

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N		-0-			128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY HALEY 153		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY HALEY 153		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//	877099													
		WELL #:	2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10472	-	14890			
09	2550 N	2472	-0-	-78	-0-	2355	3	117	9	N	106	190	1			148
10	2635 N	2356	-0-	-279	-0-	2265	3	91	9	N	83					231
11	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2254	3	112	9	N	102	176	1			157
12	2542 N	2312	-0-	-230	-0-	2225	3	87	9	N	79					236
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2303	3	122	9	N	111	194	1			153
02	2212 N	1554	-0-	-658	-0-	1510	3	44	9	N	40					193

LINDLEY, J.B.		WELL #:	2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10343	-	15288			
09	3390 X	3222	-0-	-168	-0-	3157	3	65	9	N	59					249
10	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	3223	3	78	9	N	71	189	1			131
11	3330 X	3124	-0-	-206	-0-	3054	3	70	9	N	64					195
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	3106	3	83	9	N	75					270
01	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3101	3	91	9	N	83	196	1			157
02	2996 X	2206	-0-	-790	-0-	2153	3	53	9	N	48					205

TEAGUE		WELL #:	3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10566	-	13984			
09	3630 X	3499	-0-	-131	-0-	3432	3	67	9	N	61					224
10	3751 X	3605	-0-	-146	-0-	3522	3	83	9	N	75					299
11	3600 X	3441	-0-	-159	-0-	3361	3	80	9	N	73	193	1			179
12	3689 X	3499	-0-	-190	-0-	3401	3	98	9	N	89					268
01	3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3408	3	101	9	N	92	199	1			161
02	3276 X	2706	-0-	-570	-0-	2649	3	57	9	N	52					213

ISAACS "D"		WELL #:	2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10798	-	13812			
09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6548	3	178	9	N	162					498
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6860	3	121	9	N	110	377	1			231
11	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6809	3	215	9	N	195					426
12	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6746	3	187	9	N	170	194	1			402
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6699	3	149	9	N	135	191	1			346
*02	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5098	3	76	9	N	69					415

HALEY 155		WELL #:	1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10069	-	14268			
09	2550 N	2444	-0-	-106	-0-	300	1	2088	3	N	51					286
						56	9									
10	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	310	1	2092	3	N	80	192	1			174
						88	9									
11	2490 N	2328	-0-	-162	-0-	300	1	1962	3	N	60					234
						66	9									
12	2511 N	2108	-0-	-403	-0-	310	1	1741	3	N	52					286
						57	9									
01	2480 N	2028	-0-	-452	-0-	310	1	1649	3	N	63	200	1			149
						69	9									
02	2184 N	959	-0-	-1225	-0-	945	3	14	9	N	13					162

ISAACS 'D' SL		WELL #:	3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10640	-	13846			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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
 ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1235	1	3083	3	N	100	173	1	206
						110	9							
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	1276	1	3471	3	N	79			285
						87	9							
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1235	1	3062	3	N	100	174	1	211
						110	9							
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1276	1	2931	3	N	155	176	1	190
						171	9							
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1276	1	3083	3	N	145			335
						160	9							
*02	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1153	1	1354	3	N	39	178	1	196
						43	9							

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	300	1	7167	3	N	126	183	1	392
						139	9							
10	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	310	1	6863	3	N	114			506
						125	9							
11	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	300	1	6872	3	N	133	193	1	446
						146	9							
12	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7009	3	N	146	194	1	398
						161	9							
01	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	310	1	7089	3	N	146	191	1	353
						161	9							
*02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	280	1	3070	3	N	53			406
						58	9							

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	3271	1	2953	3	N	108			797
						119	9							
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	3381	1	1927	3	N	79	174	1	702
						87	9							
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	3271	1	3023	3	N	150	353	1	499
						165	9							
12	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	3381	1	1957	3	N	91	185	1	405
						100	9							
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	3381	1	1893	3	N	76			481
						84	9							
*02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3052	1	1161	3	N	39			520
						43	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	34513 X	34513	-0-	-0-	-0-	2446	1	31694	3	N	339	36 1	693
						373	9						
10	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	2529	1	32389	3	N	301	341 1	653
						331	9						
11	33947 X	33947	-0-	-0-	-0-	2446	1	31105	3	N	360	417 1	596
						396	9						
12	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	2529	1	33634	3	N	305	214 1	687
						336	9						
01	45340 X	45340	-0-	-0-	-0-	2529	1	42208	3	N	548	573 1	662
						603	9						
*02	29676 X	29676	-0-	-0-	-0-	2285	1	26997	3	N	358	423 1	597
						394	9						

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ETHEREDGE A				WELL #: 4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570
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
09	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11068	3	122	9	N	111	515
10	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	10977	3	130	9	N	118	439
11	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10745	3	143	9	N	130	384
12	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	10956	3	167	9	N	152	345
01	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10879	3	171	9	N	155	500
*02	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7005	3	112	9	N	102	602

GEORGE 'A'				WELL #: 1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067
09	8310 X	8034	-0-	-276	-0-	7932	3	102	9	N	93	266
10	8246 X	7503	-0-	-743	-0-	7406	3	97	9	N	88	164
11	7980 X	7397	-0-	-583	-0-	7325	3	72	9	N	65	229
12	8308 X	7461	-0-	-847	-0-	7371	3	90	9	N	82	311
01	8308 X	7377	-0-	-931	-0-	7283	3	94	9	N	85	201
02	7504 X	4135	-0-	-3369	-0-	4089	3	46	9	N	42	243

ABRAHAM -A-				WELL #: 5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ETHEREDGE A SL				WELL #: 5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529	- 10625
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-	122
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-	122
11	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-	122
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-	122
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-	122
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	477	3			N	-0-	122

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906	- 10956
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	156
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	156

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		//CONT.//		950639									
NELL, PATSY		WELL #:		108	RRCID ->	228167	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11347 - 11601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		2 A	RRCID ->	208926	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10768 - 12246					
09	330	X	120	-0-	-210	-0-	61	1	23	2	N	33	1	8	56		
							36	9									
10	372	X	186	-0-	-186	-0-	63	1	71	2	N	47			103		
							52	9									
11	360	X	103	-0-	-257	-0-	61	1	42	9	N	38	1	8	140		
12	372	X	103	-0-	-269	-0-	63	1	40	9	N	36	3	8	173		
01	279	X	102	-0-	-177	-0-	63	1	39	9	N	35	169	1	2	8	37
02	168	X	86	-0-	-82	-0-	57	1	29	9	N	26			63		

YOUNG 66		WELL #:		20 H	RRCID ->	242761	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	11691	PERF.	11650 - 15494					
09	3780	X	2796	-0-	-984	-0-	2652	2	144	9	Y	131	172	1	25	8	142
10	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	2749	2	149	9	Y	135	172	1			105
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3393	2	174	9	Y	158	27	8			236
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	922	1	3334	2	Y	141	178	1	23	8	176
							155	9									
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	866	1	2847	2	Y	156	183	1	22	8	127
							172	9									
*02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	593	1	3008	2	Y	102					229
							112	9									

HEMPHILL (MORROW, UPPER)				40311 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
PANTERA ENERGY COMPANY				638486													
HOBART RANCH		WELL #:		1967	RRCID ->	235827	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	13110 - 13116					
09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14922	3	23	9	N	21					201
10	14601	X	12794	-0-	-1807	-0-	12775	3	19	9	N	17					218
11	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	15304	3	15	9	N	14	194	1			38
12	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15317	3	31	9	N	28					66
01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15361	3	20	9	N	18					84
*02	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13873	3	35	9	N	32					116

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		40311 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 053011			COMPL. DATE 04/20/1972			TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		9870 X	9586	-0-	-284	-0-	9586 2			N	-0-	-0-
10		10075 X	9936	-0-	-139	-0-	9936 2			N	-0-	-0-
11		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692 2			N	-0-	-0-
*12	DLQ	G-10	9774	-0-	9774	9774	9774 2			N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	9825	-0-	9825	19599	9825 2			N	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5576	-0-	5576	25175	5576 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	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, MARY		WELL #:		11	RRCID -> 207609			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746	
09		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	95 1	2652 2	Y		-0-	3
10		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	99 1	2649 2	Y		-0-	3
11		2820 N	2733	-0-	-87	-0-	101 1	2632 2	Y		-0-	3
12		2852 N	2765	-0-	-87	-0-	100 1	2665 2	Y		-0-	3
01		2759 N	2529	-0-	-230	-0-	93 1	2436 2	Y		-0-	3
02		2548 N	1321	-0-	-1227	-0-	32 1	1289 2	Y		-0-	3

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID -> 057912			COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695	
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3			N	-0-	-0-
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-	-0-
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-	-0-
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3			N	-0-	-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3			N	-0-	-0-
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	60 1	1616 2	N	23			120
						25 9						
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	62 1	1784 2	N	27			147
						30 9						
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	60 1	1802 2	N	37			184
						41 9						
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	60 1	1731 2	N	28			212
						31 9						
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	62 1	1875 2	N	54	191 1		75
						59 9						
*02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	56 1	1722 2	N	-0-			75

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
 HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			36
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			36
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			36
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			36
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			36
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			36

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					37
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					37
11	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					37
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					37
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					37
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					37

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					53
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					53
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					53
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					53
01	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	1670	2			Y	-0-					53
*02	1624 N	1535	-0-	-89	-0-	1535	2			Y	-0-					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

09	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	4020	2			N	-0-					129
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4900	2	2	9	N	2					131
11	4260 X	3340	-0-	-920	-0-	3333	2	7	9	N	6					137
12	4278 X	3308	-0-	-970	-0-	3300	2	8	9	N	7					144
01	4402 X	3729	-0-	-673	-0-	3720	2	9	9	N	8					152
*02	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4647	2	2	9	N	2					154

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					589
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					589
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					589
*12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					589
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					589
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			14
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			14
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			145
10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			145
*11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			145
*12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-			145
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-				N	-0-			145
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-	-0-				N	NO RPT			145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			102
10	3100 N	5696	-0-	2596	2596	5696	2			N	-0-			102
*11	3000 N	2848	-0-	-152	2444	2848	2			N	-0-			102
*12	5229 X	2785	-0-	-2444	-0-	2785	2			N	-0-			102
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-				N	-0-			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			79
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			79
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
JONES, W.S. & E.C. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 062932			COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

CRANE, DOROTHY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 067374			COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 107388			COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

CRANE, DOROTHY			WELL #:		203	RRCID -> 122771			COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 171833			COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

CRANE, DOROTHY			WELL #:		3	RRCID -> 174441			COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

CRANE UNIT #50			WELL #:		2	RRCID -> 175709			COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080				
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			51
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			51
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			51
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			51
01	DELQ	PR	495	-0-	495	-0-	495	2			N	-0-			51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	495				N	NO RPT			51

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000			
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
09	2700 X	1146	-0-	-1554	-0-	1146	2	N	-0-		102
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		102
*11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	13		115
*12	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	23		138
01	DELQ PR	2302	-0-	2302	2302	2191	2	N	101	191 1	48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2302			N	NO RPT		48

NEWCOMER		WELL #: 2049		RRCID -> 199328		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580			
09	3870 X	938	-0-	-2932	-0-	938	2	N	-0-		128
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		128
11	1680 X	944	-0-	-736	-0-	944	2	N	-0-		128
*12	1581 X	920	-0-	-661	-0-	920	2	N	-0-		128
*01	DELQ PR	724	-0-	724	724	724	2	N	-0-		128
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		128

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3050		RRCID -> 211166		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000			
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2	N	-0-		40
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		40
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		40
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		40
01	DELQ PR	378	-0-	378	378	378	2	N	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378			N	NO RPT		40

NEWCOMER		WELL #: 4049		RRCID -> 211244		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228			
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		205
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		205
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		205
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		205
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		205

NEWCOMER		WELL #: 3049		RRCID -> 214048		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-		55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48			N	NO RPT		55

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 061890		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590			
HOOVER UNIT		WELL #: 1									
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		268
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	-0-		268
11	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-		268
12	2139 N	1629	-0-	-510	-0-	33	1	N	-0-		268
01	2139 X	1974	-0-	-165	-0-	68	1	N	113		381
						124	9				
02	1932 X	1671	-0-	-261	-0-	1671	2	N	-0-		381

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HOOVER ESTATE		WELL #: 1090		RRCID -> 064987		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626								
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	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	53	1	2213	2	N	-0-					40
10	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					40
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					40
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	36	1	1743	2	N	-0-					40
01	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	65	1	1721	2	N	-0-					40
*02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					40

SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718						
J. J.																
09	1890 N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1091	-0-	-673	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 171754		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566								
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					95
10	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					95
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					95
12	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					95
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					95
02	784 N	579	-0-	-205	-0-	579	2			N	-0-					95

ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 171864		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 174533		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688								
09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	1914	2			N	-0-					174
10	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					174
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1886	2	12	9	N	11					185
12	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1959	2			N	17					202
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	23	180	1			45
02	1764 N	1016	-0-	-748	-0-	996	2	20	9	N	18					63

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
WILLIAM		WELL #:		2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432 - 11464				
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

09		96 N	96	-0-	-0-		96 2			N	-0-				-0-
10		186 N	59	-0-	-127		59 2			N	-0-				-0-
11		189 N	189	-0-	-0-		189 2			N	-0-				-0-
12		422 N	422	-0-	-0-		422 2			N	-0-				-0-
01		62 N	37	-0-	-25		37 2			N	-0-				-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168					N	-0-				-0-

JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800				
09		2700 N	2592	-0-	-108		2586 2	6 9		N	5				137
10		2781 N	2781	-0-	-0-		2781 2			N	-0-				137
11		2670 N	2625	-0-	-45		2625 2			N	-0-				137
12		2814 N	2814	-0-	-0-		2808 2	6 9		N	5				142
01		2790 N	2708	-0-	-82		2697 2	11 9		N	10				152
02		2464 N	1520	-0-	-944		1514 2	6 9		N	5				157

JOHN PAUL		WELL #:		2092	RRCID ->	176619	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11572 - 11606				
09		1590 N	1238	-0-	-352		1238 2			N	-0-				140
10		1643 N	1424	-0-	-219		1424 2			N	-0-				140
11		1646 N	1646	-0-	-0-		1646 2			N	-0-				140
12		1616 N	1616	-0-	-0-		1616 2			N	-0-				140
01		1590 N	1590	-0-	-0-		1590 2			N	-0-				140
02		1484 N	1010	-0-	-474		1010 2			N	-0-				140

J. J.		WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400 - 11804				
09		1710 N	1618	-0-	-92		1592 2	26 9		N	24				134
10		1705 N	1645	-0-	-60		1645 2			N	-0-				134
11		1680 N	1652	-0-	-28		1623 2	29 9		N	26				160
12		1690 N	1690	-0-	-0-		1690 2			N	-0-				160
01		1735 N	1735	-0-	-0-		1669 2	66 9		N	60	190 1			30
02		1540 N	1107	-0-	-433		1072 2	35 9		N	32				62

TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 - 11584				
09		3383 X	3383	-0-	-0-		3383 2			N	-0-				142
10		3462 X	3462	-0-	-0-		3449 2	13 9		N	12				154
11		3050 X	3050	-0-	-0-		3044 2	6 9		N	5				159
12		3088 X	3088	-0-	-0-		3045 2	43 9		N	39	142 1			56
01		2790 X	2418	-0-	-372		2418 2			N	-0-				56
02		2520 X	1293	-0-	-1227		1284 2	9 9		N	8				64

ANDREW		WELL #:		2093	RRCID ->	196525	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11996 - 12022				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VALERIE		WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462				
09		1650 N	1575	-0-	-75		1575 2			N	-0-				135
10		1705 N	1657	-0-	-48		1653 2	4 9		N	4				139
11		1620 N	1588	-0-	-32		1588 2			N	-0-				139
12		1643 N	1180	-0-	-463		1180 2			N	-0-				139
01		1669 N	1669	-0-	-0-		1599 2	70 9		N	64	175 1			28
02		1484 N	1380	-0-	-104		1380 2			N	-0-				28

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636															
09		2760 X	2657	-0-	-103	-0-	2657	2			N	-0-			98
10		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			98
11		2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-			98
12		2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2697	2	31	9	N	28			126
01		2790 X	2477	-0-	-313	-0-	2474	2		3	9	N	3		129
02		2520 X	1422	-0-	-1098	-0-	1420	2		2	9	N	2		131

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	374	7	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166															
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			44
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			44
11		270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-			44
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			44
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-			44
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639																			
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984																			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						71
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																			
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																			
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641																			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783																			
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699																			
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	-0-	1193	2	19	9	N	17						110
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	3						113
11	1260	N	990	-0-	-270	-0-	-0-	990	2			N	-0-						113
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	-0-	1216	2			N	-0-						113
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	-0-	946	2			N	-0-						113
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	-0-	849	2			N	-0-						113

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																			
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055																			
09	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	-0-	1255	2			N	-0-						189
10	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	-0-	1298	2			N	-0-						189
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	129	7				60
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	1290	2			N	-0-						60
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	-0-	1248	2			N	-0-						60
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-						60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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	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
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
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	
09	3450 #	3240	-0-	-210	-0-	2731	2	509	9	N	463	576	1	2295
10	3565 #	3358	-0-	-207	-0-	2845	2	513	9	N	466	383	1	2378
11	3450 #	3272	-0-	-178	-0-	2796	2	476	9	N	433	385	1	450
12	3348 #	3147	-0-	-201	-0-	2672	2	475	9	N	432	579	1	303
01	3348 #	2658	-0-	-690	-0-	2298	2	360	9	N	327	386	1	244
02	3024 #	NO RPT	-0-	-3024	-0-				N	NO RPT				244

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574					
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	
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			170
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			170
11	2070 N	1899	-0-	-171	-0-	1899	2			N	-0-			170
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			170
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9			179
*02	1764 N	1506	-0-	-258	-0-	1492	2	14	9	N	13			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					
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	
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			129
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			129
*11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			129
*12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			129
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: LIPSCOMB					
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557					
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER 248				WELL #:	RRCID -> 164228	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354	- 10405					
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	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24 7		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11624 - 11638	
09	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			20
10	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			20
*11	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			20
*12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2 9	N	2			22
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			20
02	952 #	NO RPT	-0-	-952	-0-				N	NO RPT			20

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11596 - 11622	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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	
09	833 R	833	-0-	-0-	-0-	767	3	66 9	N	60			199
10	837 #	695	-0-	-142	-0-	659	3	36 9	N	33			232
11	810 #	369	-0-	-441	-0-	369	2		N	-0-			197
*12	837 #	374	-0-	-463	-0-	374	2		N	-0-			197
01	837 #	373	-0-	-464	-0-	373	2		N	-0-			197
02	756 #	NO RPT	-0-	-756	-0-				N	NO RPT			197

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SULLIVAN & CO.				828375									
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6722 - 6734	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
B AND G PRODUCTION, INC.		039870							
THORSON, DONNIE L.		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278	
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
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-	206
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2	N	-0-	206
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-	206
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2	N	-0-	206
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2	N	-0-	206
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296 2	N	-0-	206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
WAKITA OPERATING, LLC		891725							
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655	
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
09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2	N	-0-	-0-
10	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2159 2	N	-0-	-0-
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-	-0-
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248 2	N	-0-	-0-
01	2170 N	46	-0-	-2124	-0-	46 2	N	-0-	-0-
02	2072 N	962	-0-	-1110	-0-	962 2	N	-0-	-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699	
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
09	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2	N	-0-	95
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4390 2	N	3	98
11	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4420 2	N	11 9	108
12	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3816 2	N	11 9	118
01	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3693 2	N	2 9	120
02	3472 X	1699	-0-	-1773	-0-	1699 2	N	-0-	120

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD	
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042							
MCCUTCHEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652	
M	O	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
09	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 1	N	-0-	-0-
10	852 R	852	-0-	-0-	-0-	852 1	N	-0-	-0-
11	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587 1	N	-0-	-0-
12	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 1	N	-0-	-0-
*01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 1	N	-0-	-0-
*02	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046 1	N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BYRNE		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589	
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
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 3	N	-0-	-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-	-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357 2	N	-0-	-0-
12	372 #	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-	-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	-0-
*02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-	-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JACKSON, LOLA K.				WELL #: 5	RRCID -> 022200	COMPL. DATE 07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4628 - 4652			
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
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P.				WELL #: 3	RRCID -> 022202	COMPL. DATE 10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HITCHLAND GU -1-				WELL #: 1	RRCID -> 022185	COMPL. DATE 02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 4586 - 4607			
09	1290 #	1170	-0-	-120	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
10	1209 #	878	-0-	-331	-0-	878 2		Y	-0-			-0-
11	1200 #	837	-0-	-363	-0-	837 2		Y	-0-			-0-
12	1240 #	713	-0-	-527	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
01	1240 #	250	-0-	-990	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
02	1092 #	154	-0-	-938	-0-	154 2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -5-				WELL #: 1	RRCID -> 022189	COMPL. DATE 11/20/1957	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4604 - 4622			
09	1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-			-0-
10	1457 #	806	-0-	-651	-0-	806 2		Y	-0-			-0-
11	1500 #	1419	-0-	-81	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
12	1581 #	862	-0-	-719	-0-	862 2		Y	-0-			-0-
01	1581 #	1311	-0-	-270	-0-	1311 2		Y	-0-			-0-
02	1428 #	661	-0-	-767	-0-	661 2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -6-				WELL #: 1	RRCID -> 022190	COMPL. DATE 10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 - 4626			
09	1200 #	1112	-0-	-88	-0-	1112 2		Y	-0-			-0-
10	1240 #	921	-0-	-319	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
11	1110 #	619	-0-	-491	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
12	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
01	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-			-0-
*02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8				WELL #: 2	RRCID -> 192119	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 - 6710			
09	3298 R	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		N	-0-			95
10	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3057 2		N	3			98
11	3225 R	3225	-0-	-0-	-0-	3213 2		N	12 9			109
12	3286 #	2244	-0-	-1042	-0-	2233 2		N	11 9			119
01	3286 #	3140	-0-	-146	-0-	3139 2		N	1 9			120
02	2968 #	1985	-0-	-983	-0-	1985 2		N	-0-			120

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH		7108 PERF. 6790 - 6798					
M	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
09	810 N	575	-0-	-235	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	961 N	543	-0-	-418	-0-	62	1	481	2	N			-0-
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	60	1	591	2	N			-0-
12	651 N	573	-0-	-78	-0-	62	1	511	2	N			-0-
01	558 N	62	-0-	-496	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	56	1	498	2	N			-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE		03/15/1994		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6766 - 6777	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE		02/22/2007		TOTAL DEPTH		7300 PERF. 6550 - 6566	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE		05/12/2009		TOTAL DEPTH		7255 PERF. 6776 - 6780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	219	-0-	219	219	219	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	219				N	-0-			-0-

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE		05/01/1988		TOTAL DEPTH		8225 PERF. 8050 - 8086	
09	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			53
10	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			53
*11	2647 R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			53
*12	2821 #	2642	-0-	-179	-0-	2642	3		N	-0-			53
01	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			53
02	2464 #	NO RPT	-0-	-2464	-0-				N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC		701613											
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE		11/01/1978		TOTAL DEPTH		8189 PERF. 8073 - 8123	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	3	6	9	N	5					48
10	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	2009	3	2	9	N	2					50
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					55
12	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					55
01	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3			N	-0-					55
02	1904 N	1398	-0-	-506	-0-	1395	3	3	9	N	3					58

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

09	2100 X	1486	-0-	-614	-0-	1476	2	10	9	N	9					47
10	2170 X	1621	-0-	-549	-0-	1620	2	1	9	N	1					48
11	2100 X	1742	-0-	-358	-0-	1742	2			N	-0-					48
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					48
*01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

09	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	1963	2	4	9	N	4					27
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2053	2	2	9	N	2					29
*11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					29
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					29
*01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

09	1260 N	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			N	-0-					32
10	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1233	3			N	-0-					32
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					32
12	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3			N	-0-					32
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					32
02	1176 N	781	-0-	-395	-0-	781	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

09	690 N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504 N	362	-0-	-142	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9954 - 9964		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102

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		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-		33
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-		33
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	30	1	28	2	N	-0-		33
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	31	1	26	2	N	-0-		33
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-		33
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	28	1	21	2	N	-0-		33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: ROBERTS			
HODGES -G-				1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9451 - 9474		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160									
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3654 - 3774		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, RUTH				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY			
				763160									
		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660		
09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
10	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
11	3390 X	2539	-0-	-851	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
12	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	3392	3		N	-0-			-0-
01	3503 X	3320	-0-	-183	-0-	3320	3		N	-0-			-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-				N	NO RPT			-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		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")
SEEK ENERGY, LLC
RUTH 23

42512 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
763160
WELL #: 6 RRCID -> 167835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8504 - 8600

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

HOOVER, NE (GRANITE WASH)
SEEK ENERGY, LLC
RUTH 23

42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
763160
WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)
SEEK ENERGY, LLC
RUTH 23

42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
763160
WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

09	11130	13077	-0-	1947 B	111194	13077	3			N	-0-					153
10	11501	16029	-0-	4528 B	115722	16029	3			N	-0-					153
11	11130	16082	-0-	4952 B	120674	16082	3			N	-0-					153
12	11501	2769	-0-	-8732 B	111942	2609	3	160	9	N	145	170	1			128
01	11501	18435	-0-	6934 B	118876	17893	3	542	9	N	493	188	1			433
02	10388	NO RPT	-0-	-10388 B	108488					N	NO RPT					433
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 108488																

RUTH 23

WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 709008

09	0 W	13109	-0-	13109 B	722117	13077	3	32	9	N	29					89
10	0 W	21126	-0-	21126 B	743243	21090	3	36	9	N	33	65	1			57
11	0 W	21180	-0-	21180 B	764423	21161	3	19	9	N	17					74
12	0 W	39693	-0-	39693 B	804116	39569	3	124	9	N	113	149	1			38
01	0 W	32575	-0-	32575 B	836691	32465	3	110	9	N	100					138
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	836691					N	NO RPT					138
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 836691																

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)
SEEK ENERGY, LLC
SPEARMAN 23

42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
763160
WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8044

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	43					174
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	73	96	1			151
12	0 N	294	-0-	294 B	294	174	3	120	9	N	109	126	1			134
01	777 N	483	-0-	-294 B	-0-	369	3	114	9	N	104					238
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					238
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) //CONT.// 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
 SEEK ENERGY, LLC //CONT.// 763160
 RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4819 - 4829

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
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	10444										
09	3090		2615	-0-	-475 B	9969	2615	3		N	-0-				-0-
10	3193		5905	-0-	2712 B	12681	5905	3		N	-0-				-0-
11	3090		5925	-0-	2835 B	15516	5925	3		N	-0-				-0-
12	0		6001	-0-	6001 B	21517	6001	3		N	-0-				-0-
01	5130		5811	-0-	681 B	22198	5811	3		N	-0-				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	22198				N	NO RPT				-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	22198										

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

09	4080 X		3318	-0-	-762	-0-	3293	2	25	9	N	23			97
10	4216 X		3139	-0-	-1077	-0-	3131	2	8	9	N	7			104
11	4143 X		4143	-0-	-0-	-0-	4126	2	17	9	N	15			119
12	4552 X		4552	-0-	-0-	-0-	4527	2	25	9	N	23			142
*01	3574 X		3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15			157
02	3108 X		1900	-0-	-1208	-0-	1894	2	6	9	N	5			162

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	7		59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	7		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081		PERF. 6920 - 6930	
M	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
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	-0-			63
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	2	65	1	-0-
						2	9				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	-0-			-0-
						13	2				
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	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	-0-			-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	-0-			-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	-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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, PERCY E.		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	94	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	94	
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-	94	
*12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	96	3	25 9 N	23	117	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	94	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94	

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	60	
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	60	
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	60	
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
02	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			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	52	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	52	
*11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	52	
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	52	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879			
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	95	
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	95	
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-	95	
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-	95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	
02	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			
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	110	
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	668	2	668 3 N	-0-	110	
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-	110	
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	695	3	24 9 N	22	132	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110	

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931			
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	10	
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	833	2	833 3 N	-0-	10	
*11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	10	
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	

BARTON, HUGH D.		WELL #: 5		RRCID -> 204290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 9662			
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
*11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	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 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

09		1692 N	1692	-0-	-0-	30 1	1662 2	N	-0-			180
10		1741 N	1741	-0-	-0-	31 1	1710 2	N	-0-			180
11		1696 N	1696	-0-	-0-	30 1	1653 2	N	12			192
						13 9						
12		1780 N	1780	-0-	-0-	31 1	1735 2	N	13			205
						14 9						
01		1504 N	1504	-0-	-0-	30 1	1474 2	N	-0-			205
*02		1048 N	1048	-0-	-0-	19 1	1029 2	N	-0-			205

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
BARTON ESTATE					WELL #: 2378	RRCID -> 097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194
09		810 N	802	-0-	-8	802 2		N	-0-			-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837			N	NO RPT			-0-
*11		808 N	808	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	844 2	233 9	N	212	184 1		28
01	DELQ	PR	838	-0-	838	838 2		N	-0-			28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	838		N	NO RPT			28

BARTON ESTATE					WELL #: 4	RRCID -> 190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992
09		960 N	935	-0-	-25	935 2		N	-0-			134
10		992 N	NO RPT	-0-	-992			N	NO RPT			134
*11		1123 N	1123	-0-	-0-	1120 2	3 9	N	3			137
*12		1504 N	1504	-0-	-0-	1429 2	75 9	N	68	184 1		21
01	DELQ	PR	1187	-0-	1187	1187 2		N	-0-			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1187		N	NO RPT			21

BARTON ESTATES					WELL #: 6378	RRCID -> 209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932
09		2660 X	2660	-0-	-0-	2660 2		N	-0-			257
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697			N	NO RPT			257
*11		2225 N	2225	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			257
*12		2758 N	2758	-0-	-0-	2758 2		N	-0-			257
01	DELQ	PR	2747	-0-	2747	2747 2		N	-0-			257
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2747		N	NO RPT			257

BARTON ESTATES					WELL #: 5378	RRCID -> 211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			102

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC					704176							
BARTON 465					WELL #: 6 H	RRCID -> 209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922
09		1470 N	1339	-0-	-131	1325 2	14 9	N	13			75
10		2689 N	2689	-0-	-0-	2687 2	2 9	N	2			77
11		2263 N	2263	-0-	-0-	2260 2	3 9	N	3			80
12		2745 N	2745	-0-	-0-	2741 2	4 9	N	4			84
01		2450 N	2450	-0-	-0-	2446 2	4 9	N	4	1 8		87
*02		542 N	542	-0-	-0-	542 2		N	-0-			87

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764														
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	

09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	55 1	1773 2		N	52	185 1		102	
						57 9								
10	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	65 1	1930 2		N	43			145	
						47 9								
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	70 1	1853 2		N	82			227	
						90 9								
12	1953 N	1362	-0-	-591	-0-	49 1	1274 2		N	35			262	
						39 9								
01	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	58 1	1801 2		N	79	189 1		152	
						87 9								
02	1876 N	1615	-0-	-261	-0-	72 1	1543 2		N	-0-			152	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820														
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			82	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			82	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			82	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	151 1		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UPLAND RESOURCES LLC 878931														
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256														
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//	42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:	1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	1.0832	-	10930
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	
09		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-	
10		498 N	498	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-	
*11		479 N	479	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-	
*12		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
LANDERS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	1.0852	-	10888
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	20			20	
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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.	0.9853	-	9859
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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.	0.8418	-	12393
09	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2029 2	248 9	N	225	315 1		130	
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			130	
*11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1525 2	275 9	N	250			436	
*12	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	1569 2	303 9	N	275	384 1		327	
01	DELQ PR	2404	-0-	2404	2404	2141 2	263 9	N	239			566	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2404		N	NO RPT			566	

BRAINARD 62		WELL #:	1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	0.8551	-	11985
09	1200 N	501	-0-	-699	-0-	396 2	105 9	N	95	187 1		90	
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			90	
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	529 2	68 9	N	62			149	
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	839 2	158 9	N	144	190 1		103	
01	DELQ PR	1140	-0-	1140	1140	1037 2	103 9	N	94			197	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1140		N	NO RPT			197	

HOWE RANCH (HUNTON)			43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MCQUIDDY		WELL #:	104	RRCID ->	098034	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	17490	PERF.	0.17269	-	17289
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOWE RANCH (HUNTON)		//CONT.//		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	
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
09		23659 X	23659	-0-	-0-	-0-	23659 2			N	-0-		-0-
10		21272 X	21272	-0-	-0-	-0-	21272 2			N	-0-		-0-
11		21601 X	21601	-0-	-0-	-0-	21601 2			N	-0-		-0-
12		23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	23458 2			N	-0-		-0-
01		22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	22694 2			N	-0-		-0-
02		18480 X	12018	-0-	-6462	-0-	12018 2			N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #:	3	RRCID ->	057473	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	17500	PERF.17029 - 17350	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806 2			N	-0-		-0-
12		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11633 2			N	-0-		-0-
01		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10613 2			N	-0-		-0-
02		6524 X	5435	-0-	-1089	-0-	5435 2			N	-0-		-0-

HOWE, GENE				WELL #:	5	RRCID ->	082246	COMPL. DATE	03/20/1979	TOTAL DEPTH	17725	PERF.17555 - 17568	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HOWE RANCH				153429									
HOWE RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	151104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12618	PERF.12389 - 12459	
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HOWE, GENE				WELL #:	8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
MCQUIDDY				073056									
MCQUIDDY				WELL #:	104	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	Y	-0-	-0-
10		3410 X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2	Y	-0-	-0-
11		3390 X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2	Y	-0-	-0-
12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	Y	-0-	-0-
01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	Y	-0-	-0-
02		2688 X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2	Y	-0-	-0-

MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		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
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	Y	-0-	-0-
10		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2	Y	-0-	-0-
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	Y	-0-	-0-
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	Y	-0-	-0-
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	Y	-0-	-0-
02		1624 N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2	Y	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056
MCQUIDDY H		WELL #:		172232	RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005											

MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009
09		270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3	N	-0-	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329
HOWE		WELL #:		704176	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE				WELL #: 9	RRCID -> 183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12046 - 12056	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON				WELL #: 1107	RRCID -> 098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659 - 12677	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE				WELL #: 6	RRCID -> 093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482 - 12520	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
LOCKHART STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LOCKHART -27-				WELL #: 2	RRCID -> 150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228 - 11252	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) BATON OIL & GAS, LLC SCHICK		43695 200 056384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC PALO DURO RANCH 138		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		5		RRCID -> 215018		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		6		RRCID -> 216814		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		5		RRCID -> 219332		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WELL #:		6178		RRCID -> 258664		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
HOLT				WELL #: 4	RRCID -> 156928	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 3150	- 3167							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHICK				WELL #: 2H	RRCID -> 187364	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3380	- 4940							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
JACK -169-				WELL #: 1A	RRCID -> 167384	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3195	- 3250							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ				WELL #: 2	RRCID -> 188778	COMPL. DATE 07/20/2000	TOTAL DEPTH 5043	PERF. 3194	- 3204							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261												
HUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 091785	COMPL. DATE 12/16/1980	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3018	- 3044							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 169971	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 7360	PERF. 3074	- 3156							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195448		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3095 - 7134				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	1			N	-0-			-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
H & L OPERATING CO., LLC		339787												
SEITZ		WELL #: 3153		RRCID -> 167596		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 3382 - 3387				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195450		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3305 - 3309				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-			187
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	31	1	22	2	N	-0-			187
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-			187
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	30	1	31	2	N	-0-			187
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-			187
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	28	1	9	2	N	-0-			187

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8263 - 8276				
09	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3125	2	15	9	N	14			61
10	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5			66
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3554	2	11	9	N	10			76
12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3322	2	28	9	N	25			101
*01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3450	2	52	9	N	47			148
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT			148

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		//CONT.//		43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
VERNON		WELL #:		1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8340
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
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		63
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		63
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	23 7	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
PRICE		WELL #:		4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HARLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 5786 - 5790
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BUCHNER		WELL #:		3	RRCID ->	135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HOOVER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022247	COMPL. DATE	11/14/1957	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5831 - 5988
09	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	3061	3	N	-0-		23
10	3193 X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3	N	-0-		23
11	3090 X	3073	-0-	-17	-0-	3073	3	N	-0-		23
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3	N	-0-		23
01	3193 X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3	N	-0-		23
02	2884 X	2731	-0-	-153	-0-	2731	3	N	-0-	20 1	-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783				CNTY: HUTCHINSON			
GIBNER		WELL #:		1	RRCID ->	107625	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 5914 - 5963
09	480 N	121	-0-	-359	-0-	121	2	N	-0-		19
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		19
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		19
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		19
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	2 9		21
02	924 N	776	-0-	-148	-0-	775	2	N	1 9		22

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3			N	-0-	112
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-	112
11		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 3			N	-0-	112
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531 3			N	-0-	112
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3			N	-0-	112
*02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3			N	-0-	112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904												
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303 3			N	-0-	99
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-	99
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3			N	-0-	99
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			N	-0-	99
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3			N	-0-	99
*02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-	99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988												
09		540 N	529	-0-	-11	-0-	529 3			N	-0-	78
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-	78
11		540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3			N	-0-	78
12		558 N	529	-0-	-29	-0-	529 3			N	-0-	78
01		558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3			N	-0-	78
*02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-	78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771												
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120												
09		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	15 1	3090 2		N	42	212
							46 9					
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	15 1	3338 2		N	53	265
							58 9					
11		3240 X	2242	-0-	-998	-0-	15 1	2227 2		N	-0-	265
12		3348 X	1494	-0-	-1854	-0-	15 1	1416 2		N	57	322
							63 9					
01		3410 X	2219	-0-	-1191	-0-	15 1	2164 2		N	36	170
							40 9				188 1	
*02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	15 1	3206 2		N	-0-	170

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-	280
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	280
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	280
*12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2		1 9	N	1	281
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	280

OIL AND GAS DIVISION

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

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3438 -		4039	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3356 -		3360	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 3411 -		5180	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EISENHAUER -81-		488260		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3435 -		5085	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	72	72	2		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYRLE HOLT -51-		825420		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 3422 -		4781	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3521 -		3528	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
HOLT, B. C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3250 - 3809
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 - 4685
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOLT, B.C. "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3378 - 4739
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3349 - 4751
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3417 - 4667
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
IVY -A-		WELL #:		1 T		RRCID -> 022238		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4900 - 6018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A-		WELL #:		6		RRCID -> 148987		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5933 - 6008	
09	4290 X	4180	-0-	-110	-0-	180	1	4000	3	N	-0-		132
10	4278 X	4032	-0-	-246	-0-	186	1	3846	3	N	-0-		132
11	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	180	1	3505	3	N	-0-		132
12	4340 X	4012	-0-	-328	-0-	186	1	3826	3	N	-0-		132
01	4340 X	4106	-0-	-234	-0-	186	1	3920	3	N	-0-		132
02	3892 X	2891	-0-	-1001	-0-	114	1	2777	3	N	-0-		132

KEM ENERGY, INC.		455126		HOLT, O. C.		WELL #:		1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5972 - 6002	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		103				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		104				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		105				

SABRE OPERATING, INC.		742261		HARBOUR		WELL #:		1		RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5970 - 6014	
09	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-		-0-				
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-		-0-				
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-		-0-				
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-		-0-				
01	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-		-0-				
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	858	2			N	-0-		-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T		RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 6002 - 6027	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	3	2	9	N	2		23				
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-		23				
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1		24				
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	3	4	9	N	4		28				
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	3	10	9	N	9		37				
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	3	8	9	N	7		44				

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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086															
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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978															

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															

09		2190 N	1815	-0-	-375	-0-	1809	2	6	9	N	5			160
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-			160
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10			170
12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			170
01		1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1862	2	14	9	N	13			183
02		1736 N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			N	-0-			183

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336															

09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			68
10		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			68
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			68
12		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1			69
01		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3250	2	4	9	N	4			73
*02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	N	5			78

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192															

09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
11		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
12		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
*02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188															

09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			37
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			37
*11		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			37
*12		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			37
01		DELQ PR	1845	-0-	1845	-0-	1845	2			N	-0-			37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1845				N	NO RPT			37

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148
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
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	505 2	N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT			-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
01	DELQ PR	543	-0-	543	-0-	543 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	543	N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-			107
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			107
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-	19 7		88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
IVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.16124 - 16253
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347 2	Y	-0-			21
10	5487 X	5121	-0-	-366	-0-	5121 2	Y	-0-			21
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362 2	Y	-0-			21
12	5394 X	5353	-0-	-41	-0-	5353 2	Y	-0-			21
01	5394 X	5201	-0-	-193	-0-	5201 2	Y	-0-			21
02	4872 X	2497	-0-	-2375	-0-	2497 2	Y	-0-			21

MITO RESOURCES TX LLC				571941		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BUCKINGHAM		WELL #:		2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15070 - 15518
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982
09	1932 N	1924	-0-	-8	-0-	1924 3	N	-0-			40
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	20			60
11	2430 N	1810	-0-	-620	-0-	1754 2	N	51			111
*12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-			111
*01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	1	72 1		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

KEITH				1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13764 - 15204
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700		PERF.13845 - 15770				
M	O	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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	AMT CODE	BALANCE
09	2370 X	1942	-0-	-428	-0-	1921	3	21	9	N	19	104	1	17
10	2232 X	1989	-0-	-243	-0-	1989	3			N	-0-			17
11	2130 X	1890	-0-	-240	-0-	1890	2			N	-0-			17
*12	2170 X	2047	-0-	-123	-0-	2047	2			N	-0-			17
01	2170 X	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-			17
02	1820 X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			17

NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13672 - 15914				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15062 - 15644				
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
*11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
*12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
*01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13504 - 15690				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14788 - 16214				
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697		PERF.12208 - 14683				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005								
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350			
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
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			70
10	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943 2		N	-0-			70
11	2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852 2		N	-0-			70
12	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953 2		N	-0-			70
01	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	2942 2	36 9	N	33			103
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-			N	NO RPT			103

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LANCASTER				WELL #: 1058	RRCID -> 068108	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 18900	PERF.14009	- 14118			
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
09	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	22 1	7986 2	Y	85			197
						94 9						
10	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	24 1	7331 2	Y	82	175 1		104
						90 9						
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	24 1	8429 2	Y	137			241
						151 9						
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	22 1	7817 2	Y	127	184 1		184
						140 9						
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	24 1	7694 2	Y	73	187 1		70
						80 9						
02	6720 X	4118	-0-	-2602	-0-	13 1	4026 2	Y	72			142
						79 9						

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 108258	COMPL. DATE 09/19/1982	TOTAL DEPTH 17310	PERF.13609	- 13756			
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
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-

JAN (ATOKA)				45628 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #: 1 L	RRCID -> 096800	COMPL. DATE 11/11/1981	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7938	- 9299			
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
09	3301 R	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-			22
10	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-			22
*11	3297 R	3297	-0-	-0-	-0-	3297 3		N	-0-			22
*12	3441 #	3399	-0-	-42	-0-	3399 3		N	-0-			22
01	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			22
02	3080 #	NO RPT	-0-	-3080	-0-			N	NO RPT			22

GINTER, MARTHA				WELL #: 5458	RRCID -> 160803	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7932	- 9358			
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
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			17
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			17
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			17
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	42 3	10 9	N	9			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760	
09	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1694	3	11 9	N	10			33
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	3	6 9	N	5			38
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4 9	N	4			42
*12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			42
*01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

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	
09	4290 #	3687	-0-	-603	-0-	3687	3		N	-0-			246
10	3937 #	3764	-0-	-173	-0-	3714	3	50 9	N	45			291
11	3780 #	3378	-0-	-402	-0-	3236	3	142 9	N	129	354 1		66
12	3844 #	2525	-0-	-1319	-0-	2474	3	51 9	N	46			112
01	3844 #	2364	-0-	-1480	-0-	2364	3		N	-0-			112
02	3444 #	1465	-0-	-1979	-0-	1426	3	39 9	N	35			147

JOHN (BASAL CHESTER)				46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
BUSCH		WELL #:			RRCID ->	141544	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9042 - 9072	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/15/2016													

JOHN (BASAL CHESTER)		//CONT.//		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
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

09		210 N	28	-0-	-182	-0-	27 2	1 9	N	1		41
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	306 2	13 9	N	12		53
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9	N	2		55
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		55
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		55
02		308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		55

HILL				WELL #:	1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8800 - 8832
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
10		217 N	178	-0-	-39	-0-			N	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)				46835 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JONES, MARVIN				WELL #:	1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7156 - 7168
09		2760 X	2652	-0-	-108	-0-	540 1	2112 3	N	-0-		185
10		2821 X	1874	-0-	-947	-0-	558 1	1316 3	N	-0-		185
11		2700 X	1450	-0-	-1250	-0-	540 1	910 3	N	-0-		185
12		2790 X	2457	-0-	-333	-0-	558 1	1899 3	N	-0-		185
01		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	558 1	2049 3	N	-0-		185
*02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	468 1	1864 3	N	-0-		185

J-BREX COMPANY				427513								
TURKEY TRACK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5954 - 6680
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-		17
10		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		17
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-		17
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		17
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-		17
*02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 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
09		2820	4584	-0-	1764	-0-	4584 2		N	-0-		137
10		4584	4338	-0-	-246	-0-	4338 2		N	-0-		137
11		2820	3873	-0-	1053	-0-	2571	3873 2	N	-0-		137
12		7819	4081	-0-	-3738	-0-	4081 2		N	-0-		137
01		2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		137
02		2632	NO RPT	-0-	-2632	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)												
HARPER PRODUCTION, LLC												
SANTA FE												
47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
357762												
WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		360 N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-
11		360 N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-
12		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-
02		308 N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-

KELLN (MORROW, LO.)												
CORLENA OIL COMPANY												
BRAINARD 115												
48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
178450												
WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362												

09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-
11		870 N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-
12		961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-
01		1023 N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-
02		700 N	684	-0-	-16	-0-	684	2			N	-0-

JOHNSON 148												
WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043												

09		4800 X	2210	-0-	-2590	-0-	2210	2			N	-0-
10		4464 X	3109	-0-	-1355	-0-	3109	2			N	-0-
11		4140 X	2825	-0-	-1315	-0-	2825	2			N	-0-
12		4278 X	499	-0-	-3779	-0-	499	2			N	-0-
01		3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-
02		2800 X	1093	-0-	-1707	-0-	1093	2			N	-0-

BRAINARD 150												
WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468												

09		3300 X	2316	-0-	-984	-0-	2316	2			N	-0-
10		2790 X	1968	-0-	-822	-0-	1968	2			N	-0-
11		2160 X	1333	-0-	-827	-0-	1333	2			N	-0-
12		2387 X	1162	-0-	-1225	-0-	1162	2			N	-0-
01		2387 X	1280	-0-	-1107	-0-	1280	2			N	-0-
02		2156 X	1296	-0-	-860	-0-	1296	2			N	-0-

RUTLEDGE 202												
WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603												

09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-
11		300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-
12		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-
01		372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-
*02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-

LANDERS UNIT 235												
WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238												

09		4440 X	4139	-0-	-301	-0-	4139	2			N	-0-
10		4588 X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2			N	-0-
11		4440 X	3892	-0-	-548	-0-	3892	2			N	-0-
12		4588 X	4022	-0-	-566	-0-	4022	2			N	-0-
01		4371 X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-
02		3864 X	3345	-0-	-519	-0-	3345	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//	48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	717	-0-	-33	-0-	717 2				22
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			NO RPT		22
*11		3000 N	3430	-0-	430	430	3430 2				22
*12		3100 N	3730	-0-	630	1060	3730 2				22
01	DELQ	PR	2502	-0-	2502	3562	2502 2				22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3562			NO RPT		22

KELLN -205-			WELL #:	2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
09		3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3248 2				-0-
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			NO RPT		-0-
11		3180 X	2995	-0-	-185	-0-	2995 2				-0-
*12		3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998 2				-0-
*01	DELQ	PR	2213	-0-	2213	2213	2213 2				-0-
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-			NO RPT		-0-

KELLN 206			WELL #:	2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
09		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913 2				-0-
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			NO RPT		-0-
11		4080 X	3064	-0-	-1016	-0-	3064 2				-0-
*12		4216 X	2655	-0-	-1561	-0-	2655 2				-0-
*01	DELQ	PR	2567	-0-	2567	2567	2567 2				-0-
02		3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-			NO RPT		-0-

KELLN 205			WELL #:	3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
09		2100 N	541	-0-	-1559	-0-	541 2				13
10		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			NO RPT		13
*11		3000 N	3249	-0-	249	249	3249 2				13
*12		2406 N	2157	-0-	-249	-0-	2157 2				13
01	DELQ	PR	1432	-0-	1432	1432	1432 2				13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1432			NO RPT		13

BRAINARD 149			WELL #:	1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
09		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602 2				-0-
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			NO RPT		-0-
11		3750 X	3427	-0-	-323	-0-	3427 2				-0-
*12		4743 X	2131	-0-	-2612	-0-	2131 2				-0-
*01	DELQ	PR	4215	-0-	4215	4215	4215 2				-0-
02		4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-			NO RPT		-0-

PEERY			WELL #:	2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		84
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					84
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					84
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		84

BRAINARD 116			WELL #:	3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
09		5610 X	5014	-0-	-596	-0-	5014 2				22
10		5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			NO RPT		22
11		5520 X	3679	-0-	-1841	-0-	3679 2				22
*12		5611 X	3587	-0-	-2024	-0-	3587 2				22
*01	DELQ	PR	5427	-0-	5427	5427	5427 2				22
02		4676 X	NO RPT	-0-	-4676	751			NO RPT		22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
09		1110 N	990	-0-	-120	-0-	990 2		N	-0-		13	
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		13	
*11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		13	
*12		1023 N	868	-0-	-155	-0-	868 2		N	-0-		13	
01	DELQ PR		1171	-0-	1171	1171	1171 2		N	-0-		13	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520		
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281		
09	240 #	193	-0-	-47	-0-	193 3			N	-0-		75	
10	248 #	202	-0-	-46	-0-	202 3			N	-0-		75	
11	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-		75	
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3			N	-0-		75	
01	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-		75	
02	224 #	161	-0-	-63	-0-	161 3			N	-0-		75	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355
09	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1036 2	11 9	N		10		143	
10	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1186 2	2 9	N		2		145	
11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1404 2	6 9	N		5		150	
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT		150	
01	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N		NO RPT		150	
02	560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-			N		NO RPT		150	

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		600 #	583	-0-	-17	-0-	583 2		N	-0-		188
10		651 #	523	-0-	-128	-0-	523 2		N	-0-		188
11		630 #	591	-0-	-39	-0-	591 2		N	-0-		188
12		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		188
01		651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		188
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		188

KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89 1	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILES GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018												

KENNETH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEY (ATOKA)				49118 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
REED		WELL #:		1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14246 - 15282
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WOODS, IMA		WELL #:	1	RRCID ->	098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16278 - 16302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

KEY		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SHELTON		2701		RRCID ->		104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316	PERF.16106 - 16158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SHELTON		2701		RRCID ->		169381		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 16100	PERF.15921 - 15947
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			23	7	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020											

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
BRITT -3-		WELL #:	1	RRCID ->	100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.16085 - 16090
09	12540 X	12157	-0-	-383	-0-	12157	2			73
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-				NO RPT	73
11	12000 X	11898	-0-	-102	-0-	11898	2			73
*12	12555 X	11387	-0-	-1168	-0-	11387	2			73
*01	DELQ PR	11244	-0-	-11244	-0-	11244	2			73
02	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-				NO RPT	73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
KILLEBREW		WELL #:	1196	RRCID ->	073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 9334
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			-0-
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			-0-
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2			-0-
01	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			-0-
02	700 N	445	-0-	-255	-0-	445	2			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
KILLEBREW		1		RRCID ->		022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8910 - 8977
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			-0-	
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			-0-	
11	1950 N	1531	-0-	-419	-0-	1531	2			-0-	
12	2139 N	896	-0-	-1243	-0-	896	2			-0-	
01	2139 N	933	-0-	-1206	-0-	933	2			-0-	
02	1428 N	811	-0-	-617	-0-	811	2			-0-	

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473									
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		68 S	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			37
10		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			37
11		49 S	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			37
12		37 S	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			37
01		47 S	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			37
02		28 S	7	-0-	-21	-0-	7 2		N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
*01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
02		364 N	253	-0-	-111	-0-	253 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		660 N	584	-0-	-76	-0-	584 2		N	-0-			-0-
10		682 N	559	-0-	-123	-0-	559 2		N	-0-			-0-
11		570 N	479	-0-	-91	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12		589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		N	-0-			-0-
*01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
02		448 N	367	-0-	-81	-0-	367 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		810 N	748	-0-	-62	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10		930 N	675	-0-	-255	-0-	675 2		N	-0-			-0-
11		810 N	638	-0-	-172	-0-	638 2		N	-0-			-0-
12		775 N	644	-0-	-131	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*01		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		N	-0-			-0-
02		588 N	357	-0-	-231	-0-	357 2		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454			
M	O	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
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2		N	-0-				-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2		N	-0-				-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	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			
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-	-0-			
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-	-0-			
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-	-0-			
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-	-0-			
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-			
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2		N	-0-	-0-			

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 -	2538			
09	720	N	233	-0-	-487	-0-	233	2		N	-0-	-0-			
10	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	2		N	-0-	-0-			
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-			
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-	-0-			
*01	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2		N	-0-	-0-			
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-	-0-			

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 -	2185			
09	2040	X	1129	-0-	-911	-0-	1129	2		N	-0-	-0-			
10	2108	X	1223	-0-	-885	-0-	1223	2		N	-0-	-0-			
11	2040	X	1128	-0-	-912	-0-	1128	2		N	-0-	-0-			
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-	-0-			
*01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-	-0-			
02	1092	X	624	-0-	-468	-0-	624	2		N	-0-	-0-			

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 -	2222			
09	7710	X	1460	-0-	-6250	-0-	1460	2		N	-0-	-0-			
10	2976	X	1435	-0-	-1541	-0-	1435	2		N	-0-	-0-			
11	2880	X	1341	-0-	-1539	-0-	1341	2		N	-0-	-0-			
12	2976	X	1298	-0-	-1678	-0-	1298	2		N	-0-	-0-			
*01	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	2		N	-0-	-0-			
02	1372	X	657	-0-	-715	-0-	657	2		N	-0-	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 - 2210	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		3540 X	1848	-0-	-1692	-0-	1848 2		N	-0-		-0-
10		3658 X	1606	-0-	-2052	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
11		3090 X	1580	-0-	-1510	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
12		2697 X	1526	-0-	-1171	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
*01		2046 X	1431	-0-	-615	-0-	1431 2		N	-0-		-0-
02		1736 X	353	-0-	-1383	-0-	353 2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 - 2185	
09		1710 X	1041	-0-	-669	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
10		1767 X	1027	-0-	-740	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
11		1710 X	1030	-0-	-680	-0-	1030 2		N	-0-		-0-
12		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
*01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
02		952 N	561	-0-	-391	-0-	561 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	
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		38
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-		38
11		2700 X	2474	-0-	-226	-0-	2474 2		N	-0-		38
12		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		38
01		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		38
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		38

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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY DUKE "850"			49563 111 562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665	
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	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1395	-0-	-285 B	-0-	30	1	1307	2	N	53		202
10	1736 N	1121	-0-	-615 B	-0-	58	9	1042	2	N	50		252
11	1500 N	20	-0-	-1480 B	-0-	24	1	17	2	N	-0-		252
12	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-	55	9			N	-0-		252
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	3	1	1898	2	N	62	174 1	140
*02	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	24	1	1208	2	N	59		199
						68	9						
						65	9						
DUKE, BASIL JR.			WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
09	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	30	1	530	2	N	14		427
10	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	15	9	648	2	N	8		435
11	690 N	621	-0-	-69 B	-0-	30	1	570	2	N	32		467
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	9	9	561	2	N	6		473
01	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	16	1	539	2	N	31	174 1	330
02	588 N	381	-0-	-207 B	-0-	35	9	354	2	N	7		337
						29	1						
						7	9						
						19	1						
						8	9						
OVERFLOW ENERGY, LLC PEDRO 850			WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PEDRO 850			WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC BAILEY			WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		50
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 7817 - 9903	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 7408 - 9961	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	50	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	50	

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 7864 - 9897	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7690 - 10108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7891 - 10049	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54675			N	NO RPT	-0-	

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7948 - 10189	
09	2220 N	-0-	-0-	-2220	B	-0-			N	100	199 1	39
10	2121 N	2121	-0-	-0-	B	-0-	2053 2	68 9	N	62		101
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1719 2	65 9	N	59		156
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2235 2	123 9	N	112	181 1	87
*01	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2106 2	113 9	N	103		190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		190

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 7750 - 10386	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

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
09	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1388 2	12 9	N	11			29
10	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1463 2	46 9	N	42			71
11	1320 N	1167	-0-	-153 B	-0-	1078 2	89 9	N	81			168
*12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1228 2	43 9	N	39			207
*01	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1323 2	62 9	N	56			263
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			263

REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BRENNIA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

09	5820 X	4710	-0-	-1110 B	-0-	4600 2	110 9	N	100			843
10	5921 X	4962	-0-	-959 B	-0-	4832 2	130 9	N	118	189 1		772
11	5490 X	4616	-0-	-874 B	-0-	4492 2	124 9	N	113			885
12	5208 X	4913	-0-	-295 B	-0-	4766 2	147 9	N	134	186 1		833
01	5146 X	3574	-0-	-1572 B	-0-	3532 2	42 9	N	38	195 1		676
*02	5706 X	5706	-0-	-0- B	-0-	5669 2	37 9	N	34	181 1		529

REMORA OPERATING, LLC 701613
 FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2		N	-0-			275
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			275
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			275
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			275
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			275
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94 2		N	-0-			275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	4 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828			N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-	24 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7				N	NO RPT			-0-

LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771	
09	4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	4469	2	109 9	N	99			556
10	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	4712	2	128 9	N	116			672
11	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4715	2	97 9	N	88	192 1	415 7	153
12	5373 X	5373	-0-	-0- B	-0-	5253	2	120 9	N	109			262
*01	4916 X	4916	-0-	-0- B	-0-	4787	2	129 9	N	117	185 1		194
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-				N	NO RPT			194

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608	
09	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22	22	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7 B	29	7	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	29				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	29				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	29				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	29				N	NO RPT			-0-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	99 7		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			33

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162	
09	5107 X	5107	-0-	-0- B	-0-	5013	2	94 9	N	85			295
10	4882 X	4882	-0-	-0- B	-0-	4849	2	33 9	N	30			325
11	5127 X	5127	-0-	-0- B	-0-	5029	2	98 9	N	89	197 1		217
12	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	5405	2	63 9	N	57			274
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	40	149 1		165
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100 B	-0-				N	NO RPT			165

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892	
09	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3826	2	34 9	N	31			323
10	3730 X	3730	-0-	-0- B	-0-	3721	2	9 9	N	8			331
11	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	3285	2	33 9	N	30	281 7		80
12	3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	3765	2	22 9	N	20			100
*01	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	3531	2	24 9	N	22			122
02	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-				N	NO RPT			122

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420	
09	2940 X	2547	-0-	-393 B	-0-	2303	2	244 9	N	222	190 1		253
10	2635 X	2539	-0-	-96 B	-0-	2327	2	212 9	N	193	184 1		262
11	2550 X	2537	-0-	-13 B	-0-	2368	2	169 9	N	154	186 1		230
12	2635 X	2603	-0-	-32 B	-0-	2365	2	238 9	N	216	318 1		128
*01	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	2521	2	210 9	N	191			319
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380 B	-0-				N	NO RPT			319

KIOWA CREEK (CLEVELAND)																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC																	
REDELSPERGER 1043																	
//CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
//CONT.// 875461																	
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
09		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					439
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					439
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	436	7			3
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON																	
WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285																	
09		2100 N	1786	-0-	-314 B	-0-	1711	2	75	9	N	68					354
10		2077 N	1453	-0-	-624 B	-0-	1398	2	55	9	N	50					404
11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	1933	2	164	9	N	149	182	1	193	7	178
12		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2076	2	23	9	N	21	76	1			123
*01		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					123
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					123

BORN 1071																	
WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802																	
09		2296 X	2296	-0-	-0- B	-0-	2106	2	190	9	N	173	193	1			110
10		2356 X	1817	-0-	-539 B	-0-	1651	2	166	9	N	151	191	1			70
11		2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	208	187	1			91
12		2387 X	966	-0-	-1421 B	-0-	842	2	124	9	N	113					204
*01		2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	2189	2	210	9	N	191	180	1			215
02		2156 X	NO RPT	-0-	-2156 B	-0-					N	NO RPT					215

REDELSPERGER 1043																	
WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962																	
09		8310 X	7740	-0-	-570 B	-609771	7678	2	62	9	N	56					497
10		8525 X	8116	-0-	-409 B	-609771	8072	2	44	9	N	40					537
11		8070 X	7942	-0-	-128 B	-609771	7887	2	55	9	N	50	398	7			189
12		8308 X	8324	-0-	16 B	-609755	8290	2	34	9	N	31					220
01		8184 X	8212	-0-	28 B	-609727	8192	2	20	9	N	18	111	1			127
02		7336 X	NO RPT	-0-	-7336 B	-609727					N	NO RPT					127

UNIT PETROLEUM COMPANY																	
BRILLHART																	
877099																	
WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)																	
H & L OPERATING CO., LLC																	
GRAY																	
49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
339787																	
WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835																	
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	10	1	742	2	N	-0-					46
10		775 N	774	-0-	-1	-0-	10	1	764	2	N	-0-					46
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	10	1	686	2	N	-0-					46
12		775 N	747	-0-	-28	-0-	10	1	737	2	N	-0-					46
01		775 N	740	-0-	-35	-0-	10	1	730	2	N	-0-					46
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	10	1	611	2	N	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC PAINE, SIM		WELL #:	701613 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 5886 - 5898				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC BLAU, MAX A.		WELL #:	747757 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF. N/A				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			27
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			27
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			27
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			27
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			27
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			27
UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART		WELL #:	875461 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 5778 - 5784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BECHTOLD		WELL #:	1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 5834 - 5840				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRILLHART 907		WELL #:	6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5817 - 5842				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 7		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)		49563 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
WHEAT		WELL #: 4764		RRCID -> 281198		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A								
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
TERREL 1036 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 269713		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854								
09	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					420
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					420
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	371	7			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BLAU, WILLIS		075363														
BLAU		WELL #: 1		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
SUESS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902								
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					31
10	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					31
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					31
12	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					31
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					31
*02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4281	3	2	9	N	2					33

COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
SUESS -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 022314		COMPL. DATE 12/09/1960		TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A								
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	60	1	182	2	N	-0-					52
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	62	1	159	2	N	-0-					52
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	60	1	141	2	N	-0-					52
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	48	1	126	2	N	-0-					52
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	62	1	117	2	N	-0-					52
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	56	1	146	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044	
09	30	N	30	-0-	-0-		30 1	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-		1 1	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910	
09	2700	X	626	-0-	-2074		617 2	9 9	N	8		125
10	2790	X	2398	-0-	-392		2394 2	4 9	N	4		129
11	3332	X	3332	-0-	-0-		3325 2	7 9	N	6		135
12	3793	X	3793	-0-	-0-		3789 2	4 9	N	4		139
01	3654	X	3654	-0-	-0-		3612 2	42 9	N	38		177
02	2520	X	1209	-0-	-1311		1196 2	13 9	N	12		189

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	
09	1608	N	1608	-0-	-0-		1608 2		N	-0-		43
10	1634	N	1634	-0-	-0-		1634 2		N	-0-		43
11	1650	N	1389	-0-	-261		1389 2		N	-0-		43
12	1674	N	1645	-0-	-29		1645 2		N	-0-		43
01	1643	N	1625	-0-	-18		1625 2		N	-0-		43
02	1288	N	1196	-0-	-92		1196 2		N	-0-		43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-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	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
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		18	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		18	
*11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1311	2	211 9	N	192	192 1	18	
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		18	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	

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	
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2		Y	-0-		56
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		Y	-0-		56
11	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-		56
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		Y	-0-		56
01	2728 X	1480	-0-	-1248	-0-	1480	2		Y	-0-		56
02	2464 X	1799	-0-	-665	-0-	1799	2		Y	-0-		56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	15			81
						17 9						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62 2	10 9	N	9			90
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	19			109
						21 9						
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3 1	44 2	N	9			118
						10 9						
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	78 2	21 9	N	19			137
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	37 2	22 9	N	20			157

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	743	-0-	-187	-0-	60	1	669	2	N	13	105	1			22
						14	9									
10	961 N	622	-0-	-339	-0-	62	1	560	2	N	-0-					22
11	930 N	721	-0-	-209	-0-	60	1	661	2	N	-0-					22
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	725	2	N	13					35
						14	9									
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	729	2	N	15					50
						17	9									
02	672 N	507	-0-	-165	-0-	56	1	451	2	N	-0-					50

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	516	-0-	516	516		516	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		516			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		516			N	NO RPT					-0-

 JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	1551	-0-	1551	1551		1551	2		N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1551			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1551			N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)										49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
BLASDEL 44										WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 N		448	-0-	-182	-0-	448	2		N	-0-					130
10		589 N	NO RPT		-0-	-589	-0-				N	NO RPT					130
*11		552 N		552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	N		57	1			75
*12		589 N		589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-					75
01	DELQ	PR		604	-0-	604		604	2		N	-0-					75
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		604			N	NO RPT					75

BLASDEL 43										WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985	
09		810 N		151	-0-	-659	-0-	151	2		N	-0-					15
10		775 N	NO RPT		-0-	-775	-0-				N	NO RPT					15
*11		444 N		444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					15
*12		508 N		508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-					15
01	DELQ	PR		456	-0-	456		456	2		N	-0-					15
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		456			N	NO RPT					15

BLASDEL										WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944	
09		1170 N		1160	-0-	-10	-0-	1160	2		N	-0-					112
10		1209 N	NO RPT		-0-	-1209	-0-				N	NO RPT					112
*11		1128 N		1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-					112
*12		1209 N		1135	-0-	-74	-0-	1135	2		N	-0-					112
01	DELQ	PR		967	-0-	967		967	2		N	-0-					112
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		967			N	NO RPT					112

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461		RRCID -> 208939		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248	
ZYBACH										WELL #: 1014							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	7			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZYBACH										WELL #: 1402H		RRCID -> 245051		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727	
09		4914 X		4914	-0-	-0-	-0-	4797	2	117	N	106					416
10		4822 X		4822	-0-	-0-	-0-	4728	2	94	N	85	194	1			307
11		4005 X		4005	-0-	-0-	-0-	3922	2	83	N	75	134	7			248
12		4814 X		4814	-0-	-0-	-0-	4700	2	114	N	104	195	1			157
*01		3239 X		3239	-0-	-0-	-0-	3159	2	80	N	73					230
02		2576 X	NO RPT		-0-	-2576	-0-				N	NO RPT					230

ZYBACH										WELL #: 1403H		RRCID -> 256487		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					675
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					675
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	583	7			92
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	1			40
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER)		51173 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206									
FEE -37-		WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370 PERF.11108 - 11120		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

LADY (MORROW, UPPER)		51230 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581								
STUART RANCH -A-		WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8611 - 8621	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STUART RANCH -B-		51230 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		430581								
		WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 8594 - 8623	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
12	DLQ G-10	2650	-0-	2650	2650	2650	3	Y	-0-	20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650			Y	-0-	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650			Y	-0-	20

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
TRAVIS, GEORGE E.		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8536 - 8584			
09	390 N	351	-0-	-39	-0-	28	1	323	2	N	-0-	109
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-	109
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-	109
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-	109
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-	109
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	20	1	253	2	N	-0-	109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
GADBERRY		1174								
		WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8560 - 8589	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY		
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205 PERF.11446 - 11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//	51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY							
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//	379771										
DALTON		WELL #:	1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064	-	4234
M	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

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
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-		
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-			-0-		
11	1050 N	920	-0-	-130	-0-	920 2	N	-0-			-0-		
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-			-0-		
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-		
*02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-			-0-		

LARD RANCH (GRANITE WASH)			52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
BP OPERATING COMPANY, LLC			085366										
PICKENS A80		WELL #:	1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336	-	8532
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
BP OPERATING COMPANY, LLC			085366										
PICKENS A80		WELL #:	2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8526	-	8572
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429			CNTY: ROBERTS							
DD PAYNE A		WELL #:	3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176	-	11000
09	2460 X	2389	-0-	-71	-0-	2352 2	37 9	N	34				193
10	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	2010 2	43 9	N	39	185	1		47
11	2460 X	2010	-0-	-450	-0-	2008 2	2 9	N	2				49
12	2480 X	2079	-0-	-401	-0-	2073 2	6 9	N	5				54
01	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	2109 2	20 9	N	18				72
02	2240 X	1104	-0-	-1136	-0-	1093 2	11 9	N	10				82

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

09	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3854	2	88	9	N	80					195
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3788	2	220	9	N	200	189	1			206
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3774	2	124	9	N	113	191	1			128
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3916	2	154	9	N	140	193	1			75
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3870	2	138	9	N	125					200
02	3388 X	3001	-0-	-387	-0-	2906	2	95	9	N	86	199	1			87

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8318 - 8500
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 8534
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8465 - 8648
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8880 - 13200
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-		207
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT		207
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-		207
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		207
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8419 - 8607
LARD		WELL #:		1061								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8548 - 8594
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	23 1	37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1041	2	4	9	N	4	153	1	96
10		1457 N	1223	-0-	-234	-0-	1216	2	7	9	N	6			102
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1098	2	20	9	N	18			120
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2	9	N	2			122
*01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1731	2	1	9	N	1			123
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7	78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	7	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598															
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			102
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			102
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1	80
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630															
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			157
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			157
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	40	7	117
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1	79
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000															
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	118	1	131
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			131
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	85	7	46
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			46
*01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380												
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
09		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2236 2	11 9	N	10		176
10		1612 X	1	-0-	-1611	-0-	1 2		N	-0-		176
11		1560 X	1	-0-	-1559	-0-	1 2		N	-0-	44 7	132
12		1612 X		-0-	-1612	-0-			N	-0-		132
01		1612 X		-0-	-1612	-0-			N	-0-		132
02		1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-			N	NO RPT		132

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190												
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		833
10		248 N	24	-0-	-224	-0-	24 2		N	-0-		833
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	652 7	181
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155 1	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400												
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2385 2	10 9	N	9		352
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2470 2	13 9	N	12		364
11		2353 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2335 2	18 9	N	16	167 1 48 7	165
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2418 2	10 9	N	9		174
*01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2400 2	42 9	N	38	140 1	72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720												
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		478
10		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		478
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280 7	198
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192 1	6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 7	120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 1	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

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	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					688
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					688
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	450	7			238
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	172	1			67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1033	2	22	9	N	20					384
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7	172	1			219
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20					239
12	1085 N	945	-0-	-140	-0-	937	2	8	9	N	7					246
*01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1034	2	168	9	N	153	167	1			232
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4278	2	251	9	N	228					681
10	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6554	2	259	9	N	235	340	1			576
11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6192	2	224	9	N	204	332	1			448
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7102	2	233	9	N	212	512	1			148
*01	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6537	2	130	9	N	118	175	1			91
02	2072 X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT					91

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					840
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					840
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	324	7			516
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					516
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	435	1			81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	-	9860
M	O	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61		

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838										COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928	-	10392
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2446	2	83	9	N	75			745		
10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2724	2	80	9	N	73	174	1	644		
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2826	2	53	9	N	48	367	7	325		
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2719	2	34	9	N	31			356		
*01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	2	9	9	N	8	175	1	189		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189		

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842										COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005	-	11648
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2962	2	88	9	N	80			1135		
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3035	2	86	9	N	78	175	1	1038		
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2720	2	76	9	N	69	164	1	188		
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2715	2	30	9	N	27		755 7	215		
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2641	2	18	9	N	16	180	1	51		
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					N	NO RPT			51		

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362										COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850	-	12202
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	169	1	678		
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1704	2	14	9	N	13	159	1	532		
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			N	-0-	339	7	193		
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	N	4			197		
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			197		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197		

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108										COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820	-	12382
09	4230	X	3425	-0-	-805	-0-	3425	2			N	-0-			1073		
10	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3314	2	7	9	N	6			1079		
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	3438	2	53	9	N	48	581	7	546		
12	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-	171	1	375		
*01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3595	2	4	9	N	4	180	1	199		
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			199		

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528										COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740	-	11292
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4414	2	164	9	N	149	176	1	998		
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4217	2	124	9	N	113			1111		
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2359	2	52	9	N	47	170	1	279		
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	2	12	9	N	11		709 7	290		
*01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	N	5	163	1	132		
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			132		

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716										COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764	-	10332
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1	8		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8		

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5384	2	90	9	N	82	170	1		910
10	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5837	2	99	9	N	90	178	1		822
11	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6097	2	57	9	N	52	175	1	427 7	272
12	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6146	2	54	9	N	49				321
*01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5904	2	28	9	N	25	173	1		173
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT				173

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062															
09	5220 X	4899	-0-	-321	-0-	4686	2	213	9	N	194				1520
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4167	2	103	9	N	94	330	1		1284
11	3960 X	3019	-0-	-941	-0-	2883	2	136	9	N	124	175	1	967 7	266
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5431	2	118	9	N	107				373
*01	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5023	2	56	9	N	51	170	1		254
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT				254

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177															
09	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3321	2	81	9	N	74				916
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3233	2	133	9	N	121	169	1		868
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3788	2	78	9	N	71	604	7		335
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3891	2	10	9	N	9				344
01	3503 X	2721	-0-	-782	-0-	2720	2	1	9	N	1	167	1		178
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT				178

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3406	2	152	9	N	138				1004
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3628	2	143	9	N	130	502	1		632
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3590	2	120	9	N	109	371	7		370
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3721	2	107	9	N	97	165	1		302
*01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3746	2	147	9	N	134	167	1		269
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT				269

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354															
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5776	2	64	9	N	58				432
10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	6979	2	150	9	N	136	177	1		391
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3444	2	48	9	N	44				435
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5113	2	40	9	N	36	178	1		293
*01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5237	2	66	9	N	60	179	1		174
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				174

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442															
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1204	2	34	9	N	31				1017
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1107	2	24	9	N	22	352	1		687
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	533	7		166
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1146	2	17	9	N	15				181
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1				182
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393															
09	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	6978	2	461	9	N	419	342	1		1113
10	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7273	2	490	9	N	445	515	1		1043
11	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	7019	2	493	9	N	448	336	1	698 7	457
12	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7496	2	242	9	N	220	331	1		346
*01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3173	2	50	9	N	45	174	1		217
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT				217

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608	
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		3819 X	3819	-0-	-0-	3645 2	174 9		N	158			981
10		4984 X	4984	-0-	-0-	4852 2	132 9		N	120	336 1		765
11		4603 X	4603	-0-	-0-	4506 2	97 9		N	88	430 7		423
12		3875 X	3665	-0-	-210	3663 2	2 9		N	2	169 1		256
01		3875 X	1524	-0-	-2351	1408 2	116 9		N	105	203 1		158
02		3500 X	NO RPT	-0-	-3500				N	NO RPT			158

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			652
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			652
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	524 7		128
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471											
D D PAYNE		WELL #:		5H	RRCID ->	251380	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 - 10970	
09		1950 N	1761	-0-	-189	1740 3	21 9		N	19			127
10		2015 N	1733	-0-	-282	1700 3	33 9		N	30			157
11		2166 N	2166	-0-	-0-	2143 3	23 9		N	21			178
12		2237 N	2237	-0-	-0-	2226 3	11 9		N	10			188
01		1951 N	1951	-0-	-0-	1945 3	6 9		N	5			193
02		1820 N	1245	-0-	-575	1245 3			N	-0-			193

LARIAT (MORROW)		52078 250											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	145139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6575 - 6656	
09		4380 #	4041	-0-	-339	4041 3			N	-0-			-0-
10		4526 #	4019	-0-	-507	4019 2			N	-0-			-0-
11		4380 #	3721	-0-	-659	3721 2			N	-0-			-0-
12		4371 #	3750	-0-	-621	3750 2			N	-0-			-0-
01		4185 #	-0-	-0-	-4185				N	-0-			-0-
02		3780 #	3743	-0-	-37	3743 2			N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300											
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
HERBERT		WELL #:		1908	RRCID ->	199245	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9582 - 9592	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
PITTS, CHESTER -19-		WELL #:		1	RRCID ->	081978	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8583 - 8610	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M	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
09	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			24
10	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			24
11	1230 #	1152	-0-	-78	-0-	1152	2	N	-0-			24
12	1240 #	1165	-0-	-75	-0-	1165	2	N	-0-			24
01	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			24
02	1120 #	NO RPT	-0-	-1120	-0-			N	NO RPT			24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

09	30 #	2	-0-	-28 B	-152	2	3	N	-0-			-0-
10	15 #	3	-0-	-12 B	-164	3	3	N	-0-			-0-
11	4 #	4	-0-	-0 B	-164	4	3	N	-0-			-0-
12	3 #	4	-0-	1 B	-163	4	3	N	-0-			-0-
01	3 #	3	-0-	-0 B	-163	3	3	N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1 B	-164	3	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -123											

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-			-0-
*08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-62			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -62											
*09	30 #	-0-	-0-	-30 B	-92			N	-0-			-0-
*10	8 #	-0-	-0-	-8 B	-100			N	-0-			-0-
*11	4 #	-0-	-0-	-4 B	-104			N	-0-			-0-
*12	4 #	-0-	-0-	-4 B	-108			N	-0-			-0-
*01	6 #	-0-	-0-	-6 B	-114			N	-0-			-0-
02	6 #	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2018											

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
 TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-124	CANCELLED UNDERAGE	->	-66						
09	30 #	2	-0-	-28 B	-152	2 3		N	-0-			-0-
10	15 #	3	-0-	-12 B	-164	3 3		N	-0-			-0-
11	4 #	4	-0-	-0- B	-164	4 3		N	-0-			-0-
12	3 #	4	-0-	1 B	-163	4 3		N	-0-			-0-
01	3 #	3	-0-	-0- B	-163	3 3		N	-0-			-0-
02	4 #	3	-0-	-1 B	-164	3 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-41	CANCELLED UNDERAGE	->	-123						

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-73									
09	30 #	4	-0-	-26 B	-99	1 3	3 9	N	3			246
10	31 #	34	-0-	3 B	-96	1 3	33 9	N	30			276
11	30 #	8	-0-	-22 B	-118	2 3	6 9	N	5			281
12	31 #	41	-0-	10 B	-108	2 3	39 9	N	35			316
01	31 #	15	-0-	-16 B	-124	2 3	13 9	N	12			328
02	28 #	13	-0-	-15 B	-139	2 3	11 9	N	10			338
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-79	CANCELLED UNDERAGE	->	-60						

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
 LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 137712 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	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		
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
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	38 1	1159 2	N	-0-	30
10	1364 N	573	-0-	-791	-0-	38 1	535 2	N	-0-	30
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	60 1	1656 2	N	-0-	30
12	1240 N	978	-0-	-262	-0-	46 1	932 2	N	-0-	30
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	40 1	721 2	N	-0-	30
02	1596 N	520	-0-	-1076	-0-	34 1	486 2	N	-0-	30

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON RANCH 148		WELL #: 1		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435 2	4 9	N	4	310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	306

COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208		COMPL. DATE 07/24/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	217
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	217
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	217
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	115 2	127 9	N	115	332
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	217
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217

COURSON RANCH 156		WELL #: 4A		RRCID -> 182486		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	405
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	501
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	501
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	501
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45 2	4 9	N	4	505
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	501
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	501

COURSON RANCH 149		WELL #: 3		RRCID -> 212624		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027		
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	1105
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	1105
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	1105
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	N	5	1110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1105

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 156		WELL #: 2		RRCID -> 219313		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					316
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10	2	11	9	N	10					326
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 224243		COMPL. DATE 09/00/2006		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011																

COURSON RANCH 157		WELL #: 9H		RRCID -> 227405		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550								
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					362
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					362
*11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					362
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	N	8					370
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147								
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					618
10	3100 N	3917	-0-	817	-0-	3917	2			N	-0-					618
*11	1139 N	322	-0-	-817	-0-	322	2			N	-0-					618
*12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3116	2	34	9	N	31					649
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					618
02	196 X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					618

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984								
KILLEBREW		WELL #: 2220														
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					25
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					25

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LAMB				WELL #: 102	RRCID -> 187271	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6199	- 6220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022342	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6922	- 6955				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H	RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	- 10050				
09	3630 X	3163	-0-	-467	-0-	3080 2	83 9	N	75				665
10	3751 X	3287	-0-	-464	-0-	3208 2	79 9	N	72	170 1			567
11	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	3069 2	83 9	N	75	399 7			243
12	3472 X	2951	-0-	-521	-0-	2877 2	74 9	N	67	173 1			137
01	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3138 2	84 9	N	76				213
02	2968 X	NO RPT	-0-	-2968	-0-	-0-			N	NO RPT			213

KING 19				WELL #: 5	RRCID -> 225236	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6774	- 6798				
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-			N	-0-			152
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-			152
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			152

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J	RRCID -> 275394	COMPL. DATE 08/20/1990	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8616	- 8690				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 7		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)				53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
KILLEBREW 218				WELL #: 4	RRCID -> 239017	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 11792	PERF. 9938	- 10062				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9848 - 9867
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438							
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10092 - 10137
09	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-	40
10	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2		N	-0-	40
11	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2		N	-0-	40
12	4030 X	3471	-0-	-559	-0-	3471	2		N	-0-	40
01	4030 X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2		N	-0-	40
02	3640 X	2208	-0-	-1432	-0-	2208	2		N	-0-	40

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9812 - 9854
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		N	-0-	8
10	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7163	2	31 9	N	28	36
11	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6847	2	22 9	N	20	56
12	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	7038	2	11 9	N	10	66
01	7006 X	6902	-0-	-104	-0-	6876	2	26 9	N	24	90
*02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6464	2	13 9	N	12	102

KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9710 - 9746
09	22380 X	21960	-0-	-420	-0-	21960	2		N	-0-	25
10	23126 X	22559	-0-	-567	-0-	22559	2		N	-0-	25
11	22380 X	21727	-0-	-653	-0-	21727	2		N	-0-	25
12	22847 X	22298	-0-	-549	-0-	22298	2		N	-0-	25
01	22847 X	22152	-0-	-695	-0-	22152	2		N	-0-	25
02	20496 X	19680	-0-	-816	-0-	19680	2		N	-0-	25

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9798 - 9851
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-	-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9892 - 10040			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10078 - 10092			
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-			-0-
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2				N	-0-			-0-
*11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2				N	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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			
09	330 #	16	-0-	-314	-0-	2	1	14	2		N	-0-			38
10	474 R	474	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2		N	-0-			38
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	2		N	-0-			38
12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2		N	-0-			38
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	36	1	343	2		N	-0-			38
02	336 #	230	-0-	-106	-0-	22	1	208	2		N	-0-			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			
09	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	60	1	11599	2		N	-0-			31
10	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	62	1	9414	2		N	-0-			31
11	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	36	1	9245	2		N	8			39
						9	9								
12	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	62	1	11930	2		N	2			41
						2	9								
01	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	62	1	12115	2		N	11			52
						12	9								
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	36	1	6065	2		N	8			60
						9	9								

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260						CNTY: ROBERTS							
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3				N	-0-			48
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-			48
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-			48
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	758	3	45	9		N	41			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
WILSON, RUTH "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 170889	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8730	- 8758		
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
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-			45
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			45
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			45
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1537 3	56 9	N	51			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE 07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8574	- 8597		
09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4008 2	11 9	N	10			85
10	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4133 2	9 9	N	8			93
11	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4147 2	21 9	N	19			112
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4109 2	13 9	N	12			124
*01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4132 2	10 9	N	9			133
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-			N	NO RPT			133

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 8030	- 8064		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-			1197
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4651 2	6 9	N	5			1202
*11	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2		N	-0-			1202
*12	4619 X	3960	-0-	-659	-0-	3917 2	43 9	N	39			1241
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			N	-0-			1202
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-			N	NO RPT			1202

COURSON /D/ 157				WELL #: 2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820	- 7839		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			16
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			16
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			16
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			16
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			16
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340			N	NO RPT			16

COURSON RANCH 135				WELL #: 6	RRCID -> 208976	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064	- 8115		
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			392
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			392
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	N	5			397
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	504 2	6 9	N	5			402
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			397
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			397

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679
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
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			137
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			137
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)				53851 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)				53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			137
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. APPEL 438		53869 090 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10425 - 12630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	94	1	2910	2	N	9		239
10	3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	10	9	3108	2	N	8		247
11	3240 X	2949	-0-	-291 B	-0-	9	9	2842	2	N	12		259
12	3348 X	3009	-0-	-339 B	-0-	13	9	2905	2	N	6		265
01	3348 X	2947	-0-	-401 B	-0-	7	9	2757	2	N	12		277
02	2912 X	2388	-0-	-524 B	-0-	177	1	2254	2	N	17		294
						13	9						
						115	1						
						19	9						

COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9765		PERF.10069 - 11401			
09	4550 X	4550	-0-	-0- B	-0-	92	1	4452	2	N	5		68
10	4526 X	4339	-0-	-187 B	-0-	6	9	4243	2	N	-0-		68
11	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	96	1	4388	2	N	-0-		68
12	4526 X	4225	-0-	-301 B	-0-	94	1	4119	2	N	8		76
01	4526 X	4120	-0-	-406 B	-0-	9	9	4023	2	N	-0-		76
02	4088 X	2440	-0-	-1648 B	-0-	97	1	2379	2	N	-0-		76
						61	1						

COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 9848		PERF.10371 - 12207			
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	6	1	269	2	N	-0-		13
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-		13
11	450 N	50	-0-	-400 B	-0-	6	1	44	2	N	-0-		13
12	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	22	1	180	2	N	-0-		13
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	25	1	191	2	N	-0-		13
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-		13

CNB TRUSTEES 360		WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9805		PERF.10120 - 13803			
09	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					N	-0-		43
10	3689 X	2458	-0-	-1231 B	-0-	37	1	2404	2	N	15		58
11	3570 X	3014	-0-	-556 B	-0-	17	9	2905	2	N	15		73
12	3689 X	3680	-0-	-9 B	-0-	92	1	3550	2	N	30		103
01	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	17	9	3097	2	N	25		128
02	2800 X	1779	-0-	-1021 B	-0-	33	9	1706	2	N	5		133
						97	1						
						28	9						
						67	1						
						6	9						

JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 9838		PERF.10140 - 13403			
09	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-		250
10	2325 N	1382	-0-	-943 B	-0-	37	1	1341	2	N	4		254
11	2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	4	9	2787	2	N	33		287
12	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	94	1	1254	2	N	12	182 1	117
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	36	9	1492	2	N	40		157
02	2100 N	1848	-0-	-252 B	-0-	75	1	1781	2	N	-0-		157
						13	9						
						97	1						
						44	9						
						67	1						

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9098 - 9111
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
09		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592 3		N	-0-	53
10		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 2		N	-0-	53
*11		648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 3		N	-0-	53
*12		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573 3		N	-0-	53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	53
02		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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9148 - 9160
09		477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 3		N	-0-	82
10		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 2		N	-0-	82
*11		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3		N	-0-	82
*12		495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	475 3	20 9	N	18	100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	82
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	82

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052
09		1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359 3		N	-0-	90
10		1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406 2		N	-0-	90
*11		1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406 3		N	-0-	90
*12		1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1386 3	88 9	N	80	170
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	90

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024
SCHULTZ -716-				1								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 211647		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588		
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	
09	2040 N	2039	-0-	-1 B	-0-	30 1	2003 2	N	5	194	
10	2139 N	2095	-0-	-44 B	-0-	6 9 31 1	2058 2	N	5	199	
11	2130 N	2022	-0-	-108 B	-0-	6 9 30 1	1992 2	N	-0-	199	
12	2108 N	2087	-0-	-21 B	-0-	31 1	2056 2	N	-0-	199	
01	2108 N	2047	-0-	-61 B	-0-	31 1	1970 2	N	42	241	
02	1876 N	1687	-0-	-189 B	-0-	46 9 21 1	1666 2	N	-0-	241	

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 213488		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630		
09	2190 X	2126	-0-	-64 B	-0-	30 1	2096 2	N	-0-	64	
10	2263 X	2220	-0-	-43 B	-0-	27 1	2193 2	N	-0-	64	
11	2100 X	1690	-0-	-410 B	-0-	20 1	1670 2	N	-0-	64	
12	2201 X	1956	-0-	-245 B	-0-	29 1	1927 2	N	-0-	64	
01	2232 X	1968	-0-	-264 B	-0-	29 1	1933 2	N	5	69	
02	2016 X	1992	-0-	-24 B	-0-	6 9 20 1	1972 2	N	-0-	69	

SCHULTZ "783"		WELL #: 1		RRCID -> 215724		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 216593		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550		
09	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	30 1	617 2	N	-0-	45	
10	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	29 1	643 2	N	-0-	45	
11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	30 1	749 2	N	-0-	45	
12	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	31 1	620 2	N	-0-	45	
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	24 1	684 2	N	-0-	45	
02	728 N	502	-0-	-226 B	-0-	17 1	485 2	N	-0-	45	

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044		
09	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	30 1	576 2	N	-0-	87	
10	682 N	644	-0-	-38 B	-0-	31 1	613 2	N	-0-	87	
11	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	29 1	558 2	N	2	89	
12	620 N	599	-0-	-21 B	-0-	2 9 31 1	568 2	N	-0-	89	
01	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	31 1	596 2	N	1	90	
02	560 N	521	-0-	-39 B	-0-	1 9 19 1	502 2	N	-0-	90	

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440		
09	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	30 1	2371 2	N	-0-	230	
10	2232 N	2170	-0-	-62 B	-0-	27 1	2143 2	N	-0-	230	
11	2040 N	1682	-0-	-358 B	-0-	22 1	1660 2	N	-0-	230	
12	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	30 1	2438 2	N	-0-	230	
01	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	31 1	2195 2	N	-0-	230	
*02	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	16 1	1669 2	N	-0-	230	

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	30	1	56	2	N	-0-					77
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					77
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					77
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					77
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					77
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	2			N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

09	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	30	1	1387	2	N	15					175
						17	9									
10	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	29	1	1345	2	N	-0-					175
11	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	28	1	1374	2	N	-0-					175
12	1488 N	1404	-0-	-84 B	-0-	29	1	1360	2	N	14					189
						15	9									
01	1364 N	1171	-0-	-193 B	-0-	31	1	1129	2	N	10					199
						11	9									
02	1316 N	962	-0-	-354 B	-0-	20	1	942	2	N	-0-					199

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640								
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	30	1	2273	2	N	-0-					187
10	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	30	1	2278	2	N	-0-					187
11	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	30	1	2109	2	N	5					192
						6	9									
12	2387 N	2280	-0-	-107 B	-0-	31	1	2230	2	N	17					209
						19	9									
01	2294 N	2257	-0-	-37 B	-0-	31	1	2208	2	N	16					225
						18	9									
02	2016 N	1568	-0-	-448 B	-0-	20	1	1548	2	N	-0-					225

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660								
09	3030 X	2914	-0-	-116 B	-0-	30	1	2854	2	N	27					136
						30	9									
10	3193 X	3073	-0-	-120 B	-0-	31	1	3038	2	N	4	83	1			57
						4	9									
11	3090 X	2903	-0-	-187 B	-0-	30	1	2873	2	N	-0-					57
12	3193 X	3041	-0-	-152 B	-0-	31	1	2999	2	N	10					67
						11	9									
01	3193 X	2972	-0-	-221 B	-0-	31	1	2935	2	N	5					72
						6	9									
02	2772 X	2019	-0-	-753 B	-0-	19	1	2000	2	N	-0-					72

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631								
PAUL 536		WELL #: 1H														
09	3660 X	3197	-0-	-463 B	-0-	3197	2			N	-0-					122
10	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	4100	2			N	-0-					122
11	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	2			N	-0-	7	7			115
12	3782 X	3645	-0-	-137 B	-0-	3635	2	10	9	N	9					124
01	3782 X	3657	-0-	-125 B	-0-	3654	2	3	9	N	3					127
02	3416 X	2256	-0-	-1160 B	-0-	2256	2			N	-0-					127

PAUL 536		WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486								
09	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					553
10	1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2			N	-0-					553
11	1950 N	1823	-0-	-127 B	-0-	1823	2			N	-0-	373	7			180
12	2108 N	1923	-0-	-185 B	-0-	1912	2	11	9	N	10					190
01	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8			190
*02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1024	2	4	9	N	4					194

LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996								
09	2940 X	2734	-0-	-206 B	-0-	2734	2			N	-0-					324
10	3038 X	2749	-0-	-289 B	-0-	2749	2			N	-0-					324
11	2760 X	2606	-0-	-154 B	-0-	2606	2			N	-0-	220	7			104
12	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	2			N	-0-					104
01	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-					104
02	2548 X	1792	-0-	-756 B	-0-	1792	2			N	-0-					104

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		LANDERS 521		WELL #:	1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAINT 520				WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			199
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			199
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	199 7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			342
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			342
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	155 7		187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			187

LANDERS 522				WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254	
09	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2		N	-0-			471
10	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	2		N	-0-			471
11	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2		N	-0-	266 7		205
12	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2225	2	8 9	N	7			212
01	2201	N	2177	-0-	-24	B	-0-	2171	2	6 9	N	5			217
*02	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1418	2	2 9	N	2			219

MOSES 519				WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076	
09	1080	N	1039	-0-	-41	B	-0-	1039	2		N	-0-			114
10	1116	N	647	-0-	-469	B	-0-	627	2	20 9	N	18			132
11	1050	N	775	-0-	-275	B	-0-	775	2		N	-0-			132
12	1085	N	540	-0-	-545	B	-0-	540	2		N	-0-			132
01	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2		N	-0-			132
*02	241	N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			132

CLEVELAND				WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924 - 13412	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTER, MARTHA				WELL #:		1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9032 - 9038	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.10240 - 13423		
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		
09	1860 X	1781	-0-	-79 B	-0-	1781	2	N	-0-				674		
10	1922 X	864	-0-	-1058 B	-0-	864	2	N	-0-				674		
11	1860 X	733	-0-	-1127 B	-0-	733	2	N	-0-	520	7		154		
12	1829 N	945	-0-	-884 B	-0-	945	2	N	-0-				154		
01	868 N	692	-0-	-176 B	-0-	692	2	N	-0-				154		
*02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	639	2	N	15	17	9		169		

LANDERS 521				WELL #:		2H	RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.10060 - 13123		
09	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2	N	-0-				209		
10	1767 N	1642	-0-	-125 B	-0-	1540	2	N	93				302		
11	1710 N	1504	-0-	-206 B	-0-	1482	2	N	20	1	8		321		
12	1736 N	1510	-0-	-226 B	-0-	1510	2	N	-0-	183	1		138		
01	1643 N	1509	-0-	-134 B	-0-	1507	2	N	2				140		
*02	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2	N	-0-				140		

DOMINO 450				WELL #:		4VH	RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF. 9700 - 11623		
09	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1883	2	N	17				137		
10	2046 N	2042	-0-	-4 B	-0-	1926	2	N	105				242		
11	1920 N	1879	-0-	-41 B	-0-	1871	2	N	7				249		
12	1953 N	1946	-0-	-7 B	-0-	1923	2	N	21	170	1		100		
01	2046 N	1832	-0-	-214 B	-0-	1826	2	N	5				105		
*02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1222	2	N	7				112		

VALDO 432				WELL #:		2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.10240 - 13443		
09	2400 N	1847	-0-	-553 B	-0-	1847	2	N	-0-	189	1		656		
10	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	2	N	-0-				656		
11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2	N	-0-	511	7		145		
12	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2096	2	N	5				150		
01	2046 N	2012	-0-	-34 B	-0-	1912	2	N	91	172	1	1 8	68		
*02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-				68		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		WELL #:		1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 9016 - 9022
PIPER															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				120		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	107	7		13		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13		

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		WELL #:		1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8946 - 8950
BECKER "A"															
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3	N	-0-				107		
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-				107		
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3	N	-0-				107		
12	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-				107		
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3	N	-0-				107		
02	392 N	357	-0-	-35 B	-0-	357	3	N	-0-				107		

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.				945936								
PIPER, OLA O.				WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020		
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
09	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	1201	2	8 9	N	7	60
10	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1288	2	2 9	N	2	62
11	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1336	2	3 9	N	3	65
12	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2		N	-0-	65
01	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	1256	2	3 9	N	3	68
02	1260	N	539	-0-	-721 B	-0-	539	2		N	-0-	68

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996		
09	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2		N	-0-	19
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2		N	-0-	19
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-	19
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-	19
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2		N	-0-	19
*02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-	19

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035		
09	2340	N	2082	-0-	-258 B	-0-	2079	2	3 9	N	3	116
10	2325	N	2023	-0-	-302 B	-0-	2022	2	1 9	N	1	117
11	2220	N	2023	-0-	-197 B	-0-	2023	2		N	-0-	117
12	2139	N	1626	-0-	-513 B	-0-	1626	2		N	-0-	117
01	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2022	2	12 9	N	11	128
02	1876	N	1563	-0-	-313 B	-0-	1563	2		N	-0-	128

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
09	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2		N	-0-	16
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2		N	-0-	16
11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2		N	-0-	16
12	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2		N	-0-	16
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	2		N	-0-	16
02	476	N	355	-0-	-121 B	-0-	355	2		N	-0-	16

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704		
09	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	3550	2	2 9	N	2	77
10	3405	X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1 9	N	1	78
11	3390	X	3366	-0-	-24 B	-0-	3364	2	2 9	N	2	80
12	3658	X	3314	-0-	-344 B	-0-	3307	2	7 9	N	6	86
01	3658	X	3370	-0-	-288 B	-0-	3368	2	2 9	N	2	88
02	3304	X	2556	-0-	-748 B	-0-	2550	2	6 9	N	5	93

SCHULTZ, WILLIAM				WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998		
09	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2583	3	21 9	N	19	69
10	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	3		N	-0-	69
11	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2560	3	11 9	N	10	79
12	2742	N	2742	-0-	-0- B	-0-	2733	3	9 9	N	8	87
01	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	2698	3	39 9	N	35	122
02	2268	N	2229	-0-	-39 B	-0-	2217	3	12 9	N	11	133

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 2		N	-0-			73
10		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 2		N	-0-			73
11		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498 2		N	-0-			73
12		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2544 2	1 9	N	1			74
01		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2		N	-0-			74
*02		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1891 2	1 9	N	1			75

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

09		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
01		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
02		560 N	441	-0-	-119 B	-0-	441 2		N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			12
10		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			12
11		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			12
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
*02		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2		N	-0-			12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			3
02	14B2	EXT	-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

09		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2		N	-0-			50
10		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2		N	-0-			50
11		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2		N	-0-			50
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			50
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			50
*02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-			50

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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1240			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1240			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1240			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1240			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1240			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	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	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		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		32		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		32		
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 2	N	-0-		32		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		32		
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	3	9	35		
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	8	9	42		

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 211453		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116			
SCHULTZ 696		WELL #: 3										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021												

SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116			
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	87 1	1801 2	N	-0-	145		
10	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	93 1	1879 2	N	-0-	145		
11	1950 N	1809	-0-	-141	-0-	94 1	1715 2	N	-0-	145		
12	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	86 1	1654 2	N	-0-	145		
01	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	94 1	1793 2	N	-0-	145		
02	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	47 1	1023 2	N	-0-	145		

APPEL 438		WELL #: 2		RRCID -> 239565		COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948			
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	189 1	1587 2	N	15	275		
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	163 1	1542 2	N	9	284		
11	1770 N	1582	-0-	-188	-0-	157 1	1414 2	N	10	294		
12	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	143 1	1437 2	N	10	304		
01	1705 N	1458	-0-	-247	-0-	132 1	1319 2	N	6	310		
02	1484 N	708	-0-	-776	-0-	71 1	620 2	N	15	325		

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206			
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609										
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-	352		
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-	352		
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-	352		
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	352		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	352		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	352		

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-	-0-		
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-	-0-		
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
LANDERS "535"				WELL #:	1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354		
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	BALANCE
09	1620	N	1403	-0-	-217	-0-	30	1	1373	2	N	-0-			72
10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	27	1	1383	2	N	-0-			72
11	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	29	1	1271	2	N	7			79
12	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	8	9							
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	30	1	1254	2	N	3			82
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	3	9							
							29	1	1301	2	N	22			104
							24	9							
							21	1	960	2	N	-0-			104

LANDERS "535"				WELL #:	2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457		
09	1200	N	920	-0-	-280	-0-	30	1	884	2	N	5			184
10	1178	N	802	-0-	-376	-0-	6	9							
11	1050	N	944	-0-	-106	-0-	31	1	771	2	N	-0-			184
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	-0-			184
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	4			188
02	868	N	533	-0-	-335	-0-	4	9							
							31	1	999	2	N	16			204
							18	9							
							18	1	502	2	N	12			216
							13	9							

TYSON, R. B. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190		
09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	30	1	1540	2	N	3			184
10	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	3	9							
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	50	1	1489	2	N	10			194
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	30	1	1625	2	N	-0-			194
02	1540	N	1185	-0-	-355	-0-	68	1	1607	2	N	-0-			194
							75	1	1664	2	N	-0-			194
							21	1	1164	2	N	-0-			194

COOPER "523"				WELL #:	1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524		
09	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	30	1	1408	2	N	12			167
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	13	9							
11	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	31	1	1414	2	N	-0-			167
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	30	1	1359	2	N	20			187
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	22	9							
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	31	1	1394	2	N	-0-			187
							31	1	1364	2	N	20			207
							22	9							
							21	1	1044	2	N	-0-			207

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY LEE "524"		WELL #:		1	RRCID ->	206837	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9528 - 9536	
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
09	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	30 1	1531 2	N	7				84
						8 9							
10	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	31 1	1557 2	N	-0-				84
11	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	30 1	1506 2	N	-0-				84
12	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	31 1	1568 2	N	-0-				84
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	31 1	1562 2	N	5				89
						6 9							
02	1428 N	1188	-0-	-240	-0-	20 1	1140 2	N	25				114
						28 9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	209085	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9580 - 9588	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		2	RRCID ->	211083	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9258 - 9268	
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	30 1	867 2	N	-0-			65	
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	31 1	881 2	N	-0-			65	
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	30 1	849 2	N	-0-			65	
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31 1	903 2	N	-0-			65	
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	31 1	872 2	N	4			69	
						4 9							
02	812 N	642	-0-	-170	-0-	21 1	621 2	N	-0-			69	

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	211250	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9622 - 9630	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COOPER "523"		WELL #:		2	RRCID ->	213117	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9550 - 9558	
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	30 1	725 2	N	-0-			164	
10	868 N	830	-0-	-38	-0-	30 1	800 2	N	-0-			164	
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	30 1	774 2	N	-0-			164	
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31 1	765 2	N	-0-			164	
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	31 1	764 2	N	-0-			164	
02	756 N	532	-0-	-224	-0-	20 1	512 2	N	-0-			164	

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	214964	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10036 - 10044	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.//	53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
LANDERS "535"			WELL #:	3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9542 - 9550			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:	6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LITTLE SISTER "445"			WELL #:	1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660			
09	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	30	1	1821	2	N	8		320
							9	9						
10	1984	N	1750	-0-	-234	-0-	28	1	1711	2	N	10		330
							11	9						
11	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	30	1	1835	2	N	6	189 1	147
							7	9						
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	31	1	1814	2	N	15		162
							17	9						
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1829	2	N	5		167
							6	9						
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	20	1	1341	2	N	-0-		167

JAN			WELL #:	4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720 - 9730			
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2452	2	N	55		271
							61	9						
10	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	31	1	2499	2	N	54		325
							59	9						
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	30	1	2486	2	N	55	192 1	188
							61	9						
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	31	1	2628	2	N	39		227
							43	9						
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	31	1	2619	2	N	-0-		227
							19	1	1723	2	N	-0-		227
02	2408	N	1742	-0-	-666	-0-								

LITTLE SISTER "445"			WELL #:	2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9651 - 9660			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			141
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	86 1		58
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			68
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			73
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

KELLN "94"			WELL #:	1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10133 - 10140			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9990 - 9999		
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
09	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	30	1	2098	2	N	21	258
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	23	9	2261	2	N	12	270
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	13	9	2134	2	N	6	276
12	2232 N	2230	-0-	-2	-0-	30	1	2189	2	N	9	285
01	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	7	9	2152	2	N	23	120
02	2016 N	1330	-0-	-686	-0-	31	1	1313	2	N	-0-	120
						25	9				188 1	
						17	1					
HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10064 - 10072		
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	10	175
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	11	9	1455	2	N	10	185
11	1410 N	1357	-0-	-53	-0-	31	1	1321	2	N	5	190
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	11	9	1387	2	N	17	207
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	30	1	1417	2	N	16	223
02	1260 N	987	-0-	-273	-0-	6	9	969	2	N	-0-	223
						31	1					
						18	9					
						18	1					
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10094 - 10102		
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	N	8	155
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	9	9	907	2	N	5	160
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	2	162
12	930 N	901	-0-	-29	-0-	6	9	858	2	N	11	173
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2	9	896	2	N	10	183
02	812 N	547	-0-	-265	-0-	31	1	529	2	N	-0-	183
						12	9					
						11	9					
						18	1					
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10050 - 10060		
09	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	30	1	1232	2	N	18	205
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	20	9	1351	2	N	9	214
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	1	215
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	10	9	1245	2	N	15	230
01	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	30	1	1331	2	N	14	244
02	1204 N	809	-0-	-395	-0-	1	9	792	2	N	-0-	244
						17	9					
						15	9					
						17	1					

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109
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	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	30 1	976 2	N	11		100	
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	12 9	984 2	N	-0-		100	
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30 1	974 2	N	10		110	
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	11 9	969 2	N	10		120	
01	1023 N	965	-0-	-58	-0-	31 1	921 2	N	12		132	
02	952 N	680	-0-	-272	-0-	13 9	652 2	N	10		142	
						17 1						
						11 9						

GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	30 1	1246 2	N	10		321	
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	11 9	1319 2	N	41	181 1	181	
11	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	31 1	1129 2	N	-0-		181	
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	30 1	1362 2	N	-0-		181	
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	31 1	1403 2	N	5		186	
02	1092 N	863	-0-	-229	-0-	6 9	829 2	N	15		201	
						17 1						
						17 9						

KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 2	N	-0-		152	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31 1	412 2	N	10		162	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11 9	401 2	N	-0-		162	
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	30 1	400 2	N	-0-		162	
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	31 1	377 2	N	-0-		162	
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	17 1	191 2	N	-0-		162	

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950
09	4920 X	4435	-0-	-485	-0-	30 1	4397 2	N	7		242	
10	5084 X	4578	-0-	-506	-0-	8 9	4533 2	N	13		255	
11	4920 X	4251	-0-	-669	-0-	31 1	4199 2	N	20		275	
12	4867 X	4417	-0-	-450	-0-	14 9	4369 2	N	15	195 1	95	
01	4774 X	4592	-0-	-182	-0-	30 1	4533 2	N	25		120	
02	4144 X	2767	-0-	-1377	-0-	17 9	2734 2	N	12		132	
						28 9						
						20 1						
						13 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3510 X	3453	-0-	-57	-0-	30 1	3402 2	N	19	255
						21 9				
10	3627 X	3500	-0-	-127	-0-	31 1	3447 2	N	20	275
						22 9				
11	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	30 1	3318 2	N	9	284
						10 9				
12	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	31 1	3415 2	N	27	311
						30 9				
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	31 1	3522 2	N	59 192 1	178
						65 9				
02	3220 X	2222	-0-	-998	-0-	18 1	2189 2	N	14	192
						15 9				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176								
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 3		RRCID -> 210962		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	421
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-	421
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	306
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	733
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	733
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		4620 X	4502	-0-	-118	-0-	4502	2			N	-0-				107
10		4774 X	4669	-0-	-105	-0-	4669	2			N	-0-				107
11		4590 X	4444	-0-	-146	-0-	4444	2			N	-0-				107
12		4712 X	4615	-0-	-97	-0-	4615	2			N	-0-				107
01		4712 X	4546	-0-	-166	-0-	4546	2			N	-0-				107
02		4228 X	3217	-0-	-1011	-0-	3217	2			N	-0-				107

XTO ENERGY INC. 945936
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

09		1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1191	2	1	9	N	1				160
10		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	53	1	1224	2	N	1				161
							1	9								
11		1230 N	1206	-0-	-24	-0-	59	1	1147	2	N	-0-				161
12		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	61	1	1150	2	N	2				163
							2	9								
01		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	61	1	1179	2	N	4				167
							4	9								
*02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	1				168
							1	9								

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	2				34
							2	9								
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	10	1	565	2	N	-0-				34
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	10	1	553	2	N	-0-				34
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-				34
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-				34
02		532 N	389	-0-	-143	-0-	9	1	379	2	N	1				35
							1	9								

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				109
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				109
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				109
12		341 N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-				109
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-				109
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	234	2			N	-0-				109

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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E.			WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7979 - 8056						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, C. E.			WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7992 - 8070						
09		630 N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					23
10		651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					23
11		630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					23
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					23
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23
*02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					23

MARTIN, C. E.			WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8017 - 8095						
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					15
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					15
11		1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1043	2	6	9	N	5					20
12		1085 N	980	-0-	-105	-0-	972	2	8	9	N	7					27
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	N	5					32
*02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					33

TYSON, R.B. -A-			WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8310 - 9739						
09		810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-					48
10		682 N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					48
11		660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					48
12		713 N	546	-0-	-167	-0-	546	2			N	-0-					48
01		558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					48
02		616 N	441	-0-	-175	-0-	441	2			N	-0-					48

TYSON, R.B. -A-			WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8021 - 10028						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E.			WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8313 - 9935						
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					70
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					70
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					70
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					70
01		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	2	2	9	N	2					72
*02		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1					73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
TYSON, R.B. -A-		WELL #:		7H	RRCID ->	228172	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	8041 - 10152			
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

TYSON, R.B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	276842	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7702 - 7718
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		80
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		80
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		80
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		80
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		80
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-		80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		WELL #:		049155	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7936 - 8020
HAINES, GRACE				3								
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		83
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-		83
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2		N	-0-		83
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-		83
01	744 N	576	-0-	-168	-0-	576	2		N	-0-		83
02	644 N	579	-0-	-65	-0-	579	2		N	-0-		83

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7540 - 7766
PIPER -2-				601								
09	90 N	18	-0-	-72	-0-	12	2	6	9	N	5	106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	122
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	10715 - 14687
GEORGE 11				4H								
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	469	2	100	9	N	91	229
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	500	1	428	2	N	75	128
						83	9					
11	960 N	916	-0-	-44	-0-	483	1	346	2	N	79	207
						87	9					
12	1085 N	909	-0-	-176	-0-	406	1	442	2	N	55	98
						61	9					
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	500	1	403	2	N	43	141
						47	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	141

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7509 - 7520
BECHTHOLD				1989								
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	61
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5	66
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	N	1	67
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	514	3	10	9	N	9	76
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658	3	1	9	N	1	77
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	511	3	3	9	N	3	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669								
SCHULTZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7404 - 7440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2	N	-0-			28
10		527 N	391	-0-	-136	-0-	391 2	N	-0-			28
11		510 N	214	-0-	-296	-0-	214 2	N	-0-			28
12		527 N	369	-0-	-158	-0-	369 2	N	-0-			28
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			28
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			28

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BALLENTINE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7582 - 7569
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	590 3	1 9	N	1		33
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		33
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		33
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	555 3		N	-0-		33
01		589 N	453	-0-	-136	-0-	453 3		N	-0-		33
02		560 N	400	-0-	-160	-0-	389 3	11 9	N	10		43

SUESS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7303 - 7382
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 3		N	-0-		14
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		14
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		14
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		14
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3		N	-0-		14
02		336 N	208	-0-	-128	-0-	208 3		N	-0-		14

DUKE -G-				WELL #:	1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7445 - 7530
09		540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3		N	-0-		107
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	497 3		N	-0-		107
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		107
12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		107
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-		107
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		107

CRUISE -E-				WELL #:	3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7379 - 7458
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-		60
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3		N	-0-		60
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		60
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		60
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		N	-0-		60
02		924 N	618	-0-	-306	-0-	618 3		N	-0-		60

SUESS -B-				WELL #:	4	RRCID ->	141147	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7440 - 7516
09		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 3		N	-0-		53
10		372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3		N	-0-		53
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309 3		N	-0-		53
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		53
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3		N	-0-		53
02		280 N	189	-0-	-91	-0-	189 3		N	-0-		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PEERY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	290118	COMPL. DATE	08/06/1984	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 7402 -	7460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
09	0 W	459	-0-	459	3431	459 3		N	-0-			58
10	0 W	530	-0-	530	3961	524 3	6 9	N	5			63
11	4489 X	528	-0-	-3961	-0-	525 3	3 9	N	3			66
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			66
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			66
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	337 3	9 9	N	8			74

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749								
PURDUM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7458 -	7580
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19												

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
BRILLHART		WELL #:		3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7376 -	7436
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE				1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 -	7524
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	60 1	719 2	N	-0-			67
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	N	-0-			67
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60 1	704 2	N	-0-			67
12	806 N	775	-0-	-31	-0-	62 1	713 2	N	-0-			67
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62 1	751 2	N	-0-			67
02	700 N	530	-0-	-170	-0-	56 1	474 2	N	-0-			67

DUKE				2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 7424 -	7488
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60 1	956 2	N	-0-			28
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	62 1	859 2	N	-0-			28
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	60 1	878 2	N	-0-			28
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	62 1	883 2	N	-0-			28
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	62 1	857 2	N	-0-			28
02	868 N	705	-0-	-163	-0-	56 1	649 2	N	-0-			28

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865								
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7594 -	7629
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			23
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			23
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			23
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			23
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			23
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126 3		N	-0-			23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
BRILLHART 818				WELL #: 4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRILLHART 819				WELL #: 4	RRCID -> 204838	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819				WELL #: 3	RRCID -> 205044	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819				WELL #: 5H	RRCID -> 208916	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662							
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	94 1	3213 2	N	24	177 1						52
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	26 9	3039 2	N	23							75
11	3000 X	2910	-0-	-90	-0-	97 1	2796 2	N	18							93
12	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	25 9	2802 2	N	20							113
01	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	94 1	2646 2	N	19							132
02	2800 X	2106	-0-	-694	-0-	20 9	2020 2	N	21							153

BRILLHART 820				WELL #: 4H	RRCID -> 210553	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7368 - 9447							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820				WELL #: 5H	RRCID -> 212724	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7411 - 9242							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
BRILLHART 820			WELL #:	6H	RRCID -> 216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7412 - 9481		
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	
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	94 1	877 2	N	32		149	
						35 9						
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	97 1	865 2	N	16		165	
						18 9						
11	930 N	913	-0-	-17	-0-	94 1	795 2	N	22		187	
						24 9						
12	961 N	900	-0-	-61	-0-	97 1	779 2	N	22		209	
						24 9						
01	961 N	557	-0-	-404	-0-	66 1	488 2	N	3		212	
						3 9						
02	840 N	651	-0-	-189	-0-	54 1	593 2	N	4		216	
						4 9						
BRILLHART 818			WELL #:	6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7571 - 10181		
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	94 1	1340 2	N	-0-		90	
						97 1	1394 2	N	-0-		90	
10	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	97 1	1394 2	N	-0-		90	
						94 1	1287 2	N	-0-		90	
11	1530 N	1381	-0-	-149	-0-	94 1	1287 2	N	-0-		90	
						97 1	1309 2	N	-0-		90	
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	97 1	1309 2	N	-0-		90	
						97 1	1319 2	N	-0-		90	
01	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	97 1	1319 2	N	-0-		90	
						57 1	918 2	N	-0-		90	
02	1288 N	975	-0-	-313	-0-	57 1	918 2	N	-0-		90	
SCHULTZ 696			WELL #:	5H	RRCID -> 218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7806 - 9415		
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	94 1	457 2	N	37		276	
						41 9						
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	80 1	463 2	N	35		311	
						39 9						
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	94 1	491 2	N	43		354	
						47 9						
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	78 1	401 2	N	27		381	
						30 9						
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	97 1	497 2	N	36	186 1	231	
						40 9						
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	69 1	380 2	N	-0-		231	
WIEDERSTEIN 527			WELL #:	1H	RRCID -> 219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8161 - 10007		
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94 1	1470 2	N	21		270	
						23 9						
10	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	95 1	1373 2	N	17		287	
						19 9						
11	1530 N	1209	-0-	-321	-0-	94 1	1091 2	N	22		309	
						24 9						
12	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	90 1	1025 2	N	10		319	
						11 9						
01	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	88 1	1117 2	N	30		349	
						33 9						
02	1120 N	397	-0-	-723	-0-	39 1	358 2	N	-0-		349	
WEIDNER 798			WELL #:	3H	RRCID -> 219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF. 8045 - 9956		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
								N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8640 - 11956		
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
09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	358 1	449 2	N	-0-	-0-	
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	467 2	N	-0-	-0-	
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	350 1	430 2	N	-0-	-0-	
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	357 1	445 2	N	-0-	-0-	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	366 1	398 2	N	-0-	-0-	
*02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	295 2	N	-0-	188	

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610						BARTON				
BARTON		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546		
09	2730 X	1833	-0-	-897	-0-	-0-	1816 3	17 9	N	15	146	
10	2387 X	1592	-0-	-795	-0-	-0-	1589 3	3 9	N	3	149	
11	2310 X	2109	-0-	-201	-0-	-0-	2090 3	19 9	N	17	166	
12	2387 X	2227	-0-	-160	-0-	-0-	2218 3	9 9	N	8	174	
01	2387 X	1655	-0-	-732	-0-	-0-	1649 3	6 9	N	5	179	
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-	-0-			N	NO RPT	179	

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7223 - 11075		
09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-	4837 3	31 9	N	28	335	
10	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	4997 3	42 9	N	38	188	
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	-0-	4774 3	35 9	N	32	220	
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	4647 3	35 9	N	32	252	
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	4736 3	47 9	N	43	109	
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	-0-			N	NO RPT	109	

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7847 - 11075		
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	540 3	90 9	N	82	237	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	557 3	103 9	N	94	137	
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	-0-	253 3	33 9	N	30	167	
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	596 3	99 9	N	90	257	
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	-0-	479 3	110 9	N	100	171	
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-	-0-			N	NO RPT	171	

H-S EXPLORATION		341469						LENA MAE				
LENA MAE		WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7388 - 7450		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	-0-	14 2		N	-0-	14	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC		355320						HANSHU, CARL				
HANSHU, CARL		WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7512 - 7522		
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-	90	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-	90	
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651 2		N	-0-	90	
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-	90	
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	90	
*02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	90	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320
 HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 7500

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT			-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			13
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			13
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			13
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			13
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			13
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			13

JONES ENERGY, LLC 441132
 ROYER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144063 COMPL. DATE 01/17/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020												

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			100
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			100
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1199 3	22 9	N	20			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	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								
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-					144
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-					144
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-					144
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-					144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	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								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610								
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					8
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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								
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-					67
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					67

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516								
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					55
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-					55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
02	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									
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518			
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
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	124	
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	124	
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	124	
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	124	

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	80	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	80	
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	80	
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	80	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80	
02	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			
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-	20	
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-	20	
*11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-	20	
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
02	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			
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	55	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	55	
*11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	55	
*12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-	55	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55	

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	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			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	42	
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	42	
*11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	42	
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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								
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					89
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	348	2	15	9	N	14					103
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					103
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647								
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					130
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					130
*11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					130
*12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					78
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	N	1					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 2727		RRCID -> 044663	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 7548	PERF. 7984	- 9469		
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
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			236
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1237 2	153 9	N	139	139 1		236
*11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			236
*12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236

MANDALEK -866-				WELL #: 1		RRCID -> 045139	COMPL. DATE 12/03/1968	TOTAL DEPTH 7784	PERF. 7585	- 7784		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PIPER -B-				WELL #: 1		RRCID -> 052247	COMPL. DATE 03/22/1972	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 7599	- 7661		
09	14B2 EXT	185	-0-	185	947	185 2		N	-0-			57
10	14B2 EXT	318	-0-	318	1265	318 2		N	-0-			57
*11	14B2 EXT	125	-0-	125	1390	125 2		N	-0-			57
*12	14B2 EXT	133	-0-	133	1523	133 2		N	-0-			57
*01	1523 X	-0-	-0-	-1523	-0-			N	-0-			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

MILLER -B-				WELL #: 1		RRCID -> 053572	COMPL. DATE 10/03/1972	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 7608	- 7679		
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			40
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			40
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			40
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	442 3	66 9	N	60			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL				WELL #: 1455		RRCID -> 054817	COMPL. DATE 03/13/1973	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8096	- 8114		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7573 - 7627						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7525 - 7593						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7525 - 7619						
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					20
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					20
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					20
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	N	3					23
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 7491 - 7529						
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					149
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					149
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					149
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					149
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8064 - 8094						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	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						
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					120
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					120
*11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					120
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 8094 - 8172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8080 - 8110		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7585		
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-			107
*10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2	N	-0-			107
*11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-			107
*12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2253	3	36	9	N	33	140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107

BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8208 - 8283		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 7528 - 7574		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368		PERF. 8212 - 8310		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	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								
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					150
10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					150
*11	3000 N	4499	-0-	1499	-0-	1499	3			N	-0-					150
*12	3100 N	5556	-0-	2456	-0-	3955	5556	3		N	-0-					150
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	855				N	-0-					150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	855				N	NO RPT					150

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784								
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					60
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					60
*11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
*12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739								
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					43
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					43
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					43
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	N	37					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000								
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					219
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					219
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					219
*12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1146	3	243	9	N	221					440
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868			
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
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-		84
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	873	2	9 9	8		92
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		92
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		92
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		92
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		92
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	N	-0-		160
10	3100 N	3458	-0-	358	358	3430	2	28 9	25		185
*11	1798 N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2	N	-0-		185
*12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-		185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		32
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		32
*11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		32
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528	
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
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		584
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		584
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		584
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		584
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				584
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772	
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3		28
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		28
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		28
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1957	3	21 9	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	28

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662	
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		10
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		10
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		10
*12	3100 N	23225	-0-	20125	-0-	23225	3		10
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	17025			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17025			10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930	
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		62
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		62
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		62
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6 9	67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	62

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		16
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		16
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2 9	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	16

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
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
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		129
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		129
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		129
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	931	3	N	18 9	16	145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		42
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-		42
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		47
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		47
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614			
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		25
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-		25
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		25
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		137
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-		137
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-		137
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 488260												
WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-	82
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	N	4	86
*11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	86
*12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1	87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	86

GEX, LUTIE W. -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480												
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	84
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	84
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84
02	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												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	0 N	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												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145

MANDALEK, MARTIN												
WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B DENY	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												
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	74
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	74
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	74
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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		
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-	52
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	52
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	52
*12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1009	3	72 9	N	65 117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	74
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1368	2	119 9	N	108 182
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	182
*12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	81
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	81
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-	81
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	57
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1023	2	39 9	N	35 92
*11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	92
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	52
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	52
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-	52
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	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		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	291
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	291
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-	291
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	291
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	291

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100				
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
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-			602
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			602
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			602
*12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-			602
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			602
02	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				
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			94
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	717 2	29 9	N	26			120
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			120
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739 3	2 9	N	2			122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B DENY	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				
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			84
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			84
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			84
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	978 3	12 9	N	11			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112				
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-			5
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			5
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			5
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048				
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	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				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			25
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			25
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			25
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	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				
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3	N	-0-			130
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2	N	-0-			130
*11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			130
*12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	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				
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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									
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222			
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
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-		137
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		137
*11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		137
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	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			
09	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3	N	-0-		171
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-		171
*11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3	N	-0-		171
*12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3654	3	N	129		300
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-		171
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-			N	NO RPT		171

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732			
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-		1067
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-		1067
*11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3	N	-0-		1067
*12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-		1067
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		1067
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1067

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		95
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		95
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	N	15		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907			
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		20
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-		20
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		20
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	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			
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		880
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		880
*11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		880
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		880
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		880
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		880

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896															
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
09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			55
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			55
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			55
*12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		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															
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			20
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			20
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		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															
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			25
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	981	2	140	9	N	127			152
*11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-			152
*12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	954	3	3	9	N	3			155
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B	DENY	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															
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			35
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			35
*11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			35
*12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	470	3	91	9	N	83			118
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618															
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			130
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			133
*11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	N	6			139
*12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598															
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			90
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			90
*11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			90
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	345	3	47	9	N	43			133
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		114
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		114
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	575	3	N	199	1	114
*12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	N	8	9	121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		124
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		124
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		124
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	N	7	9	130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-		37
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		37
*11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		37
*12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	25	9	60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		48
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		48
*11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		48
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	388	3	N	79	9	120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	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			
09	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3	N	-0-		826
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2	N	-0-		826
*11	3000 N	5886	-0-	2886	2886	5886	3	N	-0-		826
*12	8622 X	5736	-0-	-2886	-2886	5736	3	N	-0-		826
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		826
02	2128 X	NO RPT	-0-	-2128	-0-			N	NO RPT		826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		37
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	671	2	N	39	9	72
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-		72
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	909	3	N	18	9	88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		70
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		70
*11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		70
*12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108			
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		82
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-		82
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-		82
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	N	18		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470			
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2	N	-0-		43
10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-		43
*11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-		43
*12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		43
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		43
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			N	NO RPT		43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141				
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
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-		243	
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-		243	
*11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3	N	-0-		243	
*12	2604 X	2489	-0-	-115	-0-	2489	3	N	-0-		243	
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		243	
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-			N	NO RPT		243	

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18	

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		127	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95	

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585				
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-	
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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				
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		60	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		60	
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		60	
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		60	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60	

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		8	
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		8	
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		8	
*12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
02	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				
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-		385	
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		385	
*11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-		385	
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-		385	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		385	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		385	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		117
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		117
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-		117
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3	N	-0-		117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-		100
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		100
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		100
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	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		
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3	N	-0-		280
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		280
*11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1098 3	N	185	185 1	280
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		280
02	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		
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		137
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		137
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		137
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	409 3	N	5		142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7712 - 7742					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7646 - 7722					
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			20
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			20
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			20
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KLIOWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7522 - 7572					
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			70
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			70
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			70
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7526 - 7591					
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			150
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			150
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			150
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7579 - 7616					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1144	-0-	1144	1144	1144	1144	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	572	-0-	572	1716	572	572	2			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	629	-0-	629	2345	629	629	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2345	2345					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7593 - 7626					
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			160
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			160
*11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			160
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	0 N	NO RPT	-0-	-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					
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			28
10	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	3108	2			N	-0-			28
*11	3000 N	3108	-0-	108	116	3108	3108	3			N	-0-			28
*12	3100 N	3192	-0-	92	208	3192	3192	3			N	-0-			28
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966		
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
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		57	
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		57	
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-		57	
*12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	443	3	36 9	N	33	90	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57	

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	0 N	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		
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-	
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120		
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		42	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		42	
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		42	
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02	14B DENY	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		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		32	
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		32	
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		32	
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	145	3	207 9	N	188	220	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618		
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		130	
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		130	
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		130	
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	508	3	6 9	N	5	135	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762				
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
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			180
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			180
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			180
*12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		N	-0-			114
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2	1 9	N	1			115
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			115
*12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1077 3	2 9	N	2			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			33
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730				
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			84
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			84
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			84
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690		
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
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		90
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		90
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-		90
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586		
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		149
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	908 2	N	67		216
*11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	908 3	N	176	176 1	216
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		216

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662		
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		74
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	771 2	N	14		88
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-		88
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719		
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		92
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	946 2	N	106		198
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		198
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		198

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		32
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	371 2	N	99		131
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-		131
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379 3	N	6		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060		
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		38
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		38
*11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		38
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582			
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
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		38
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15 9 N	14		52
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		52
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812			
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-		60
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		60
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-		60
*12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	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			
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		7
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		7
*11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		7
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23 9 N	21		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034			
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		20
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		20
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		20
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 N	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			
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		62
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15 9 N	14		76
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		76
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	3	2 9 N	2		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640			
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		75
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	566	2	9 9 N	8		83
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		83
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
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
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	32
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	32
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	32
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	275 3	75 9	N	68	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-	33
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	990 2	30 9	N	27	60
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-	60
*12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	974 3	4 9	N	4	64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120		
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	28
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	365 2	277 9	N	252	280
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-	280
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	280
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601		
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-	122
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	880 2	255 9	N	232	188
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-	188
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-	188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	3252	-0-	3252	-0-	3252	3252 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3252		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3252		N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					40
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					40
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	N	8					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					87
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					87
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650			
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
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-		13
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		13
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		13
*12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	370	3	N	13		26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		14 9	N	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		87
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		87
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		87
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782			
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		55
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		55
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-		55
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-		55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608			
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
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		57
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		57
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		57
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510			
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		149
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	736	2	30 9	N	27	176
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	176
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	721	3	19 9	N	17	193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	176
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	176

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594			
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		19
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	19
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	19
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1 9	N	1	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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			
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		60
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	178	2	58 9	N	53	113
*11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	113
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2 9	N	2	115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	113

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730		
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
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		107
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	881 2	N	23		130
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3	N	-0-		130
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		85
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		85
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	58 3	N	25		110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		32
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		32
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		32
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	403 3	N	8		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		135
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	533 2	N	15		150
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		150
*12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	527 3	N	3		153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098		
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-		40
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		40
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		40
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02	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		
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		120
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		120
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		120
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3	N	-0-		120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
02	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										
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-		132
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		132
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		132
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	1	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524				
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		89
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-		89
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		89
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	298	3	20	9	18		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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				
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		45
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		45
*11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		45
*12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					57
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	770	2	198	9	N	180	180	1			57
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					57
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					17
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17
*11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					17
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	N	3					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106								
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					147
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					147
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					147
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	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								
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					82
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					82
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					82
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478		
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
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		20
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		20
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-		20
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610		
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		48
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		48
*11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		48
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3	N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		59
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		59
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		59
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	486 3	53 9	N	48	107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		59

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		122
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3	6 9	N	-0-	38
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723 2		N	5	43
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-	43
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		38
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	939	2	N	10		48
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-		48
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		95
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	N	5		100
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		100
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	N	2		102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		15
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		15
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		15
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610			
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		112
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	561	2	N	13		125
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		125
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303			
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		202
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	30		232
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		232
*12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		232
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	14B2	EXT	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								
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-					137
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	455	2	47 9	N	43					180
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					180
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					180

DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580								
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		N	-0-					20
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-					20
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-					20
*12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683								
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-					18
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1045	2	1045 3	N	-0-					18
*11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-					18
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1020	3	134 9	N	122					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	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								
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					53
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					53
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					53
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					744
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					744
*11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	739	3	9	9	N	8					752
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	774					774
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294								
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					969
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					969
*11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					969
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					969
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616			
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		45
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		45
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-		54
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	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			
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		53
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		53
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		53
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	694	3	17	9	N	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827			
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		67
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		67
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-		67
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
02	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			
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		43
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		43
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		43
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	234	3	11	9	N	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		53
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		53
*11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		53
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841			
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		42
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		42
*11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		42
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	696	3	N	3		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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			
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		33
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		33
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		33
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	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			
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		15
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		15
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-		15
*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	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														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
02	14B2	EXT	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								
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-					112
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2149	2	31	9	N	28				140
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-				140
*12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-				140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				53
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				53
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				53
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	571	3	19	9	N	17				70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-				120
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	2261	2	2261	3	N	-0-				120
*11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-				120
*12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-				120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-				75
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				75
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-				75
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0	N	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								
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022					
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
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-				192
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				192
*11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-				192
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-				192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192
02	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					
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				92
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				92
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				92
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-				92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187					
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-				120
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				120
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-				120
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665					
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				120
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				120
*11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				120
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	345	3	88	9	N	80				200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 9552					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	0 N	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					
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-				59
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-				59
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-				59
*12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	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					
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-				221
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				221
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-				221
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-				221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108		PERF. 8059 - 9036				
M	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
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			140
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			140
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			140
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	N	10			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			165
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			165
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			165
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	N	7			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7678 - 9407				
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			94
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			94
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			94
*12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 8057 - 9671				
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			12
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			12
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			12
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	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				
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-			114
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			114
*11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			114
*12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-			114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	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				
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			57
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			57
*11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			57
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979							
M	O	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
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			152
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			152
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			152
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3	75	9	N	68			220
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650							
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			30
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			30
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			30
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-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							
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-			105
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	28	9	N	25			130
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			130
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	N	26			156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572							
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			38
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			38
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			38
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-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							
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			79
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			79
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			79
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900							
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585		
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
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-	462
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2500 2	417 9	N	379	462
*11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 3		N	-0-	462
*12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 3		N	-0-	462
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	462
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	462

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067		
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-	157
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-	157
*11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-	157
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2080 3	179 9	N	163	320
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	157

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482		
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-	10
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	10
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-	10
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705		
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-	77
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	77
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-	77
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340 3	7 9	N	6	83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	77

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447		
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	110
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	110
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	110
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	120
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	120
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	120
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120
02	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									
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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			
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-		115
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		115
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		115
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-		115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803			
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		105
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		105
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		105
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	877	3	140 9	N	127	232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	0 N	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			
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		167
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		167
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		167
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
02	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			
09	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2	N	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		97
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		97
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-		97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727			
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-		37
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		37
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		37
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516			
M	O	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
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		17
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		17
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		17
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	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			
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		235
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		235
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-		235
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		235
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		235
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-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			
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3	N	-0-		28
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	32		60
*11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 3	N	-0-		60
*12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3	N	-0-		60
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-		60
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-		N	NO RPT		60

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768			
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3	N	-0-		84
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2	N	-0-		84
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3	N	-0-		84
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-		84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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			
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		69
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		69
*11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		69
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-		69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636			
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		168
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		168
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		168
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		168

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	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			
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		144
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		144
*11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-		144
*12	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	41	45 9	185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-		72
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	114	125 9	186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387			
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
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-		115
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		115
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		115
*12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742			
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		26
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		26
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		26
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958 3	N	16		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982			
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		70
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		70
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		70
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	468 3	N	28		98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748			
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		192
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		192
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		192
*12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	969 3	N	68		260
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		192
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		192

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312			
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-		127
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		127
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		127
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		127

WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301			
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-		242
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	150	150 1	242
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3	N	-0-		242
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
02	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			
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		45
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		45
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		45
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
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
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		10
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		10
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		10
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	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		
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-		65
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2	N	-0-		65
*11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-		65
*12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895 3	N	2 9		67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		120
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		120
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		120
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	N	-0-		324
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2	N	-0-		324
*11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3	N	-0-		324
*12	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-		324
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		324
02	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		
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		152
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2	N	-0-		152
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3	N	-0-		152
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3	N	-0-		152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
02	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		
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		64
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-		64
*11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		64
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
02	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		
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		99
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		99
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-		99
*12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	133 9		220
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358			
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
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		43
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-		43
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		43
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484			
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-		124
10	3100 N	3990	-0-	890	-890	1995 2	1995 3	N	-0-		124
*11	2885 N	1995	-0-	-890	-0-	1995 3		N	-0-		124
*12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-		124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		124

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104			
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-		129
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		129
*11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		129
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1938 3	228 9	N	207		336
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-		135
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		135
*11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-		135
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2409 3	52 9	N	47		182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	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			
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		N	-0-		127
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2633 2	66 9	N	60		187
*11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-		187
*12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2208 3	55 9	N	50		237
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-		43
10	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		N	-0-		43
*11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		N	-0-		43
*12	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	2497 3	133 9	N	121		164
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-		43
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT		43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	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								
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					23
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					23
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					23
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293								
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					74
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1752	2	81	9	N	74					148
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					148
*12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494								
09	3000 N	3614	-0-	614	741	3614	3			N	-0-					10
10	3100 N	3538	-0-	438	1179	3538	2			N	-0-					10
*11	3000 N	3538	-0-	538	1717	3538	3			N	-0-					10
*12	4044 X	2327	-0-	-1717	-0-	2327	3			N	-0-					10
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206								
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
09		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3			N	-0-					177
10		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2			N	-0-					177
*11		3000 N	3453	-0-	453	453	3453 3			N	-0-					177
*12		3587 X	3134	-0-	-453	-0-	3065 3	69	9	N	63					240
01		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-					177
02		2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-				N	NO RPT					177

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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								
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3			N	-0-					247
10		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-					247
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-					247
*12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2607 3	58	9	N	53					300
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377								
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-					305
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-					305
*11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3			N	-0-					305
*12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-					305
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					305
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					305

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217								
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3			N	-0-					64
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2			N	-0-					64
*11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3			N	-0-					64
*12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1517 3	18	9	N	16					80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					64

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490			
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
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-		40
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		40
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-		40
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6 9	N	5	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588			
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-		764
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-		764
*11	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-		764
*12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-		764
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		764
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-			N	NO RPT		764

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545			
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3	N	-0-		447
10	3100 N	3489	-0-	389	389	3307	2	182 9	N	165 1	447
*11	3000 N	3307	-0-	307	696	3307	3	N	-0-		447
*12	3822 X	3126	-0-	-696	-0-	3126	3	N	-0-		447
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		447
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			N	NO RPT		447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098			
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-		159
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		159
*11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		159
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019			
09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		157
10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-		157
*11	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3	N	-0-		157
*12	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		157
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		157
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-			N	NO RPT		157

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191								
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					137
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					137
*11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					137
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID -> 235851		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112								
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					242
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					242
*11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					242
*12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					242
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID -> 235871		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304								
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					281
10	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					281
*11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2876	3	207	9	N	188	188	1			281
*12	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	2642	3			N	-0-					281
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					281
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID -> 238346		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					173
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID -> 238800		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849								
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					370
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1372	2	200	9	N	182	182	1			370
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					370
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
02	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								
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					259
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					259
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					259
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					259
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					67
10		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					67
*11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					67
*12		2790 X	1781	-0-	-1009	-0-	1679	3	102	9	N	93					160
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					67
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					67

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078

09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					451
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					451
*11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					451
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					451
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

09		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					845
10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					845
*11		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					845
*12		2480 X	2245	-0-	-235	-0-	2245	3			N	-0-					845
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					845
02		2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					539
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					539
*11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					539
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	195	1			344
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B DENY	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

09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					162
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					162
*11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					162
*12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					162
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02		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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696								
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153				N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526								
09	SWR	10	777	-0-	777	183197	777	3		N	-0-					77
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	183197				N	41					118
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-					118
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	183197				N	7					125
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-					118
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	183197				N	NO RPT					118

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593								
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					100
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					100
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					100
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928								
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2		N	-0-					42
10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2		N	-0-					42
*11	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9223	2	193	9	N	175	175	1		42
*12	9486	X	8453	-0-	-1033	-0-	8373	2	80	9	N	73				115
01	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-	-0-			N	-0-					42
02	8428	X	NO RPT	-0-	-8428	-0-	-0-			N	NO RPT					42

MURPHY, W.A. -B-		WELL #: 4274H		RRCID -> 280464		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479								
09	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	14736	2		N	-0-					191
10	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	14824	2	217	9	N	197	197	1		191
*11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	14824	2		N	-0-					191
*12	15748	X	13911	-0-	-1837	-0-	13911	2		N	-0-					191
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-	-0-			N	-0-					191
02	13748	X	NO RPT	-0-	-13748	-0-	-0-			N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #: 5H		RRCID -> 280622		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185								
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2		N	-0-					218
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7407	2	413	9	N	375	375	1		218
*11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7407	2	130	9	N	118	118	1		218
*12	8060	X	7694	-0-	-366	-0-	7606	2	88	9	N	80	195	1		103
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-	-0-			N	-0-					218
02	6860	X	NO RPT	-0-	-6860	-0-	-0-			N	NO RPT					218

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4283H		RRCID -> 280725		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486								
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-					3796
10	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6211	2	403	9	N	366	366	1		3796
*11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6211	2	403	9	N	366	366	1		3796
*12	7719	X	5082	-0-	-2637	-0-	5082	2		N	-0-	381	381	1		3415
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-	-0-			N	-0-					3796
02	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-	-0-			N	NO RPT					3796

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 8415 - 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-	147
10		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	147
*11		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	147
*12		3410 X	2298	-0-	-1112	-0-	2298 2		N	-0-	147
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-	147
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT	147

KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 9885 - 13175
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	282
10		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029 2		N	-0-	282
*11		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	9029 2		N	-0-	282
*12		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8515 2		N	-0-	282
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	282
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	282

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 8249 - 8290
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	27
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	27
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	27
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	27
02		0 N	-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
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2		N	-0-	6
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	6
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	6
12		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-	6
01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-	6
02		364 N	334	-0-	-30	-0-	334 2		N	-0-	6

RANKIN, W. S.		WELL #:		2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8188 - 8262
09		240 N	205	-0-	-35	-0-	30 1	175 2	N	-0-	-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	31 1	192 2	N	-0-	-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	N	-0-	-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-	-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 2	N	-0-	-0-
02		252 N	175	-0-	-77	-0-	28 1	147 2	N	-0-	-0-

SCOTT, OLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8251 - 8324
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-	-0-
10		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-	-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	152 2	24 9	N	22	22
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	22
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	22
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	133 2		N	-0-	22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473										
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 146314		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248			
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
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	147 2		N	-0-			-0-

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802			
09	1650 N	1178	-0-	-472	-0-	1178 2		N	-0-			40
10	2201 N	1646	-0-	-555	-0-	1646 2		N	-0-			40
11	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-			40
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-			40
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			40
*02	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			40

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362			
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	443 2	13 9	N	12			192
10	806 N	312	-0-	-494	-0-	310 2	2 9	N	2			194
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		N	-0-			194
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	65 1		129
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	892 2	18 9	N	16			145
*02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690 2	26 9	N	24			169

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262			
09	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2650 2	8 9	N	7			97
10	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2830 2	1 9	N	1			98
11	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1952 2	3 9	N	3			101
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2672 2	8 9	N	7			108
01	868 X	54	-0-	-814	-0-	48 2	6 9	N	5			113
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			113

WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997			
09	1200 N	536	-0-	-664	-0-	536 2		N	-0-			68
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			68
11	750 N	717	-0-	-33	-0-	654 2	63 9	N	57			125
12	558 N	183	-0-	-375	-0-	181 2	2 9	N	2			127
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	181 2	11 9	N	10			137
02	672 N	232	-0-	-440	-0-	229 2	3 9	N	3			140

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332			
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			17
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-			17
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			17
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		N	-0-			17
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			17
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			17

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 4H		RRCID -> 216009		COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473										
WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782			
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
09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2321	2	26	9	N	24	183
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2315	2	17	9	N	15	198
11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-	198
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5	83
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2603	2	17	9	N	15	98
*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12	110

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095			
TUBB -424-		WELL #: 1										
09	1140 N	512	-0-	-628	-0-	6	1	497	2	N	8	137
						9	9					
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2232	2	N	-0-	137
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	18	1	1886	2	N	-0-	137
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	2	139
						2	9					
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1713	2	N	-0-	139
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	20	1	1220	2	N	7	146
						8	9					

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963			
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-	174
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-	174
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-	174
12	713 N	525	-0-	-188	-0-	31	1	494	2	N	-0-	174
01	713 N	515	-0-	-198	-0-	31	1	484	2	N	-0-	174
02	588 N	522	-0-	-66	-0-	23	1	499	2	N	-0-	174

TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020			
09	300 N	27	-0-	-273	-0-	25	1	2	2	N	-0-	177
10	434 N	39	-0-	-395	-0-	31	1	8	2	N	-0-	177
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	30	1	11	2	N	-0-	177
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-	177
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-	177
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	20	1	7	2	N	-0-	177

PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912			
09	720 N	512	-0-	-208	-0-	30	1	482	2	N	-0-	195
10	744 N	567	-0-	-177	-0-	31	1	536	2	N	-0-	195
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	30	1	542	2	N	-0-	195
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-	195
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	13	208
						14	9					
02	532 N	314	-0-	-218	-0-	8	1	295	2	N	10	23
						11	9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7310 - 7392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	N	-0-	76
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	76
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-	76
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	-0-	76
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-	76
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	-0-	76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6466 - 7539		
09	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	169	1	1255	2	N	-0-	184
10	1302 N	565	-0-	-737	-0-	74	1	491	2	N	-0-	184
11	1380 N	865	-0-	-515	-0-	101	1	745	2	N	17	201
						19	9					
12	1457 N	316	-0-	-1141	-0-	37	1	279	2	N	-0-	201
01	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-	201
02	812 N	118	-0-	-694	-0-	18	1	100	2	N	-0-	201

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951 - 8024		
09	960 N	946	-0-	-14	-0-	30	1	916	2	N	-0-	94
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	N	-0-	94
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-	94
12	992 N	972	-0-	-20	-0-	31	1	941	2	N	-0-	94
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	31	1	911	2	N	-0-	94
02	896 N	753	-0-	-143	-0-	23	1	730	2	N	-0-	94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7995 - 8074		
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	28	1	315	2	N	-0-	-0-
10	527 N	426	-0-	-101	-0-	31	1	395	2	N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-	-0-
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	31	1	357	2	N	-0-	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-	-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068 - 8153		
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	N	-0-	187
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-	187
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-	187
12	713 N	710	-0-	-3	-0-	31	1	679	2	N	-0-	187
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	31	1	668	2	N	-0-	187
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	23	1	570	2	N	-0-	187

BURCHFIELD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 7522 - 7553		
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-	27
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	47	1	134	2	N	-0-	27
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	N	-0-	27
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-	27
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	45	1	140	2	N	-0-	27
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	31	1	99	2	N	-0-	27

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
BURCHFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 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
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2	N	-0-			54
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	58	1	239	2	N	-0-			54
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	27			81
							30	9							
12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265	2	N	-0-			81
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	57	1	263	2	N	-0-			81
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	41	1	165	2	N	-0-			81

PUNDT			WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930					
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	30	1	237	2	N	-0-			117
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-			117
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-			117
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-			117
01		372 N	280	-0-	-92	-0-	31	1	249	2	N	-0-			117
02		308 N	251	-0-	-57	-0-	23	1	228	2	N	-0-			117

BRIGHAM -795-			WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680					
09		210 N	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-			67
10		217 N	71	-0-	-146	-0-	16	1	55	2	N	-0-			67
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-			67
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	37	1	134	2	N	-0-			67
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-			67
02		224 N	111	-0-	-113	-0-	24	1	87	2	N	-0-			67

TRENFIELD -789-			WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 7758					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

BRIGHAM -795-			WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FLOYD			WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682					
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	N	-0-			164
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	36	1	42	2	N	-0-			164
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	20	1	69	2	N	-0-			164
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-			164
01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	N	10			174
							11	9							
*02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-			174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
AKERS		WELL #:		3	RRCID ->	138964	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7573 -	7594			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7534 -	7568			
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	-0-	57	1	243	2	N	-0-			179
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	299	2	N	1			180
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	N	2			182
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	363	2	N	5			187
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	363	2	N	-0-			187
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	-0-	48	1	259	2	N	13			200
							14	9							

GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7457 -	7501			
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-			80
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	538	2	N	-0-			80
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-			80
12	589 N	560	-0-	-29	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-			80
01	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-			80
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-			80

TRENFIELD -789-		WELL #:		3	RRCID ->	146376	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7718 -	7752			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 4866 -	7904			
09	900 N	673	-0-	-227	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-			142
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-			142
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-			142
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	N	-0-			142
01	961 N	791	-0-	-170	-0-	-0-	31	1	760	2	N	-0-			142
02	840 N	684	-0-	-156	-0-	-0-	23	1	661	2	N	-0-			142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7838 -	7917			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-			128
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-			128
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	N	-0-			128
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-			128
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	-0-	31	1	301	2	N	-0-			128
02	308 N	300	-0-	-8	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-			128

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	25 1	302 2	N	-0-		163
10		434 N	348	-0-	-86	-0-	31 1	317 2	N	-0-		163
11		360 N	333	-0-	-27	-0-	30 1	303 2	N	-0-		163
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	31 1	277 2	N	-0-		163
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	31 1	252 2	N	-0-		163
02		308 N	267	-0-	-41	-0-	20 1	247 2	N	-0-		163

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096 - 8170
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		44
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		44
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 1		N	-0-		44
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		44
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		44
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		44

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 - 8288
09		240 N	80	-0-	-160	-0-	30 1	50 2	N	-0-		102
10		248 N	110	-0-	-138	-0-	31 1	79 2	N	-0-		102
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	30 1	113 2	N	-0-		102
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 2	N	-0-		102
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	31 1	127 2	N	-0-		102
*02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	23 1	121 2	N	-0-		102

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200
09		420 N	344	-0-	-76	-0-	30 1	314 2	N	-0-		163
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	31 1	362 2	N	-0-		163
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	30 1	336 2	N	-0-		163
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	-0-		163
01		403 N	350	-0-	-53	-0-	31 1	319 2	N	-0-		163
02		336 N	317	-0-	-19	-0-	23 1	294 2	N	-0-		163

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	32 1	16 2	N	-0-		109
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	33 1	14 2	N	-0-		109
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	32 1	17 2	N	-0-		109
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	36 1	44 2	N	-0-		109
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	35 1	41 2	N	-0-		109
*02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	25 1	33 2	N	-0-		109

SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024
09		1230 N	1169	-0-	-61	-0-	29 1	1138 2	N	2		180
							2 9					
10		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	30 1	1220 2	N	-0-		180
11		1200 N	1159	-0-	-41	-0-	28 1	1131 2	N	-0-		180
12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	31 1	1263 2	N	-0-		180
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31 1	1257 2	N	-0-		180
02		1092 N	1036	-0-	-56	-0-	28 1	1008 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 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
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60 1	274 2	N	-0-				37
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	54 1	262 2	N	-0-				37
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	52 1	246 2	N	-0-				37
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	59 1	267 2	N	-0-				37
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	56 1	270 2	N	-0-				37
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	45 1	219 2	N	-0-				37

BURCHFIELD -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540	
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	55 1	222 2	N	-0-				92
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	57 1	244 2	N	-0-				92
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58 1	242 2	N	-0-				92
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	55 1	242 2	N	-0-				92
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	N	-0-				92
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	40 1	186 2	N	-0-				92

TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	37 1	60 2	N	-0-				45
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50 1	161 2	N	-0-				45
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	45 1	134 2	N	-0-				45
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	45 1	127 2	N	-0-				45
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	43 1	124 2	N	-0-				45
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	35 1	66 2	N	-0-				45

LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 - 8226	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-				85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-				85

BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 - 7556	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	61 1	276 2	N	-0-				138
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	72 1	349 2	N	-0-				138
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	72 1	368 2	N	-0-				138
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	80 1	445 2	N	-0-				138
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	76 1	451 2	N	-0-				138
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	65 1	386 2	N	-0-				138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957	
09	540 N	223	-0-	-317	-0-	30 1	193 2	N	-0-				150
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	N	-0-				150
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	N	-0-				150
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	497 2	N	-0-				150
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	30 1	478 2	N	-0-				150
02	504 N	400	-0-	-104	-0-	20 1	380 2	N	-0-				150

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584	
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	44 1	128 2	N	-0-				108
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	28 1	119 2	N	-0-				108
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	38 1	165 2	N	-0-				108
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	42 1	132 2	N	-0-				108
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	199 2	N	-0-				108
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	37 1	218 2	N	-0-				108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-			193
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	30	1	683	2	N	1			194
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	30	1	698	2	N	14			208
12	744 N	726	-0-	-18	-0-	15	9	695	2	N	-0-			208
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	2	N	-0-			208
02	700 N	535	-0-	-165	-0-	20	1	515	2	N	-0-			208

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301		
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	2	N	-0-			67
10	992 N	242	-0-	-750	-0-	28	1	214	2	N	-0-			67
11	1020 N	616	-0-	-404	-0-	30	1	577	2	N	8			75
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	9	9	1058	2	N	-0-			75
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1028	2	N	-0-			75
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	N	7			82
						8	9							

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-			147
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			147
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			147
12	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-			147
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			147
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			147

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	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		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-			173
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			173
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			173
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			173
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			173
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	27			200
						30	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778	
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
09	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	135	1	950	2	N	24		191
10	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	26	9	955	2	N	21		212
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	141	1	924	2	N	20		232
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	23	9	978	2	N	19		251
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	137	1	990	2	N	17	190 1	78
02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	22	9	755	2	N	8		86
						138	1						
						21	9						
						130	1						
						19	9						
						104	1						
						9	9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265	
09	960 N	939	-0-	-21	-0-	30	1	876	2	N	30		357
10	930 N	908	-0-	-22	-0-	33	9	871	2	N	6		363
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	30	1	848	2	N	19		382
12	961 N	846	-0-	-115	-0-	7	9	815	2	N	-0-		382
01	899 N	795	-0-	-104	-0-	28	1	731	2	N	32	187 1	227
02	840 N	674	-0-	-166	-0-	21	9	656	2	N	-0-		227
						31	1						
						29	1						
						35	9						
						18	1						

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761	
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	165	1	1217	2	N	7		137
10	1550 N	1343	-0-	-207	-0-	8	9	1164	2	N	12		149
11	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	166	1	1112	2	N	8		157
12	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	13	9	1234	2	N	9		166
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	19		185
02	1204 N	960	-0-	-244	-0-	10	9	850	2	N	-0-		185
						158	1						
						21	9						
						110	1						

TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632	
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	N	-0-		121
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	69	1	327	2	N	-0-		121
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	65	1	302	2	N	-0-		121
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	N	-0-		121
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	64	1	332	2	N	-0-		121
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	56	1	314	2	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
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
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	47	1	157	2	N	-0-	208
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	51	1	178	2	N	-0-	208
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-	208
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	3	211
						3	9					
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	N	3	214
						3	9					
02	196 N	148	-0-	-48	-0-	31	1	117	2	N	-0-	214

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664		
09	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	375	1	3104	2	N	1	148
						1	9					
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	389	1	3070	2	N	17	165
						19	9					
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	342	1	2723	2	N	15	180
						17	9					
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	363	1	2992	2	N	4	184
						4	9					
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	334	1	3017	2	N	6	190
						7	9					
02	2548 X	1842	-0-	-706	-0-	199	1	1643	2	N	-0-	190

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	37	1	63	2	N	-0-	13
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	-0-	13
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-	13
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-	13
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-	13
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	N	-0-	13

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074		
09	2670 N	6	-0-	-2664	-0-	1	1	5	2	N	-0-	396
10	2604 N	17	-0-	-2587	-0-	7	1	10	2	N	-0-	396
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	396
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-	396
01	3100 N	4203	-0-	1103	1103	388	1	3584	2	N	210	254
						231	9					
*02	2800 N	1718	-0-	-1082	21	176	1	1485	2	N	52	306
						57	9					

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695		
09	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	215	1	1671	2	N	4	274
						4	9					
10	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	233	1	1748	2	N	11	285
						12	9					
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	251	1	1920	2	N	55	340
						61	9					
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	251	1	1993	2	N	32	372
						35	9					
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	39	224
						43	9				187 1	
02	2072 N	1128	-0-	-944	-0-	123	1	991	2	N	13	237
						14	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4261H		RRCID ->	241226	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8582 - 10399		
M	O	GAS PROD	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
09	690 N	37	-0-	-653	-0-		30	1	7	2	N	-0-			254
10	682 N	22	-0-	-660	-0-		1	1	21	2	N	-0-			254
11	420 N	114	-0-	-306	-0-		7	1	107	2	N	-0-			254
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-		30	1	360	2	N	1			255
							1	9							
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-		31	1	388	2	N	2			257
							2	9							
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		20	1	281	2	N	1			258
							1	9							
BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008				TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889					
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		169	1	1792	2	N	28			335
							31	9							
10	1922 N	1897	-0-	-25	-0-		186	1	1682	2	N	26			361
							29	9							
*11	1860 N	647	-0-	-1213	-0-		180	1	460	2	N	6			367
							7	9							
12	2046 N	1440	-0-	-606	-0-		186	1	1254	2	N	-0-			367
01	1891 N	1437	-0-	-454	-0-		186	1	1249	2	N	2	185 1		184
							2	9							
02	1344 N	107	-0-	-1237	-0-		71	1	36	2	N	-0-			184
BALLENTINE "A"		WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			227
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-		9	1	21	2	N	-0-			227
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		17	1	62	2	N	-0-			227
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		6	1	35	2	N	-0-			227
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-		31	1	200	2	N	-0-			227
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		17	1	126	2	N	-0-			227
MARTHA ANN SMITH		WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			253
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			253
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			253
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			253
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			253
C. W. HERRON		WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008				TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785					
09	4890 X	3501	-0-	-1389	-0-		303	1	3195	2	N	3			252
							3	9							
10	4278 X	3232	-0-	-1046	-0-		289	1	2940	2	N	3			255
							3	9							
11	3630 X	2900	-0-	-730	-0-		234	1	2657	2	N	8			263
							9	9							
12	3689 X	2847	-0-	-842	-0-		292	1	2531	2	N	22			285
							24	9							
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		337	1	3642	2	N	15			300
							17	9							
02	3276 X	2823	-0-	-453	-0-		201	1	2621	2	N	1			301
							1	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
VALENTINE SCHOENHALS			WELL #:	4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770	-	10491
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	30 1	3813 2	N	2			154		
10	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	28 1	3246 2	N	-0-			154		
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	30 1	3675 2	N	1			155		
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	31 1	4115 2	N	-0-			155		
01	3968 X	3807	-0-	-161	-0-	31 1	3763 2	N	12			167		
02	3584 X	1943	-0-	-1641	-0-	17 1	1923 2	N	3			170		

BURCHFIEL			WELL #:	4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013	-	10900
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87 1	1763 2	N	12			199		
10	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	13 9	1785 2	N	17			216		
11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	19 9	1706 2	N	13			229		
12	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	87 1	1620 2	N	15			244		
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	17 9	1648 2	N	7			251		
02	1680 N	1203	-0-	-477	-0-	8 9	1138 2	N	6			257		

ROGERS			WELL #:	8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107	-	10270
09	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	480 1	4542 2	N	50			301		
10	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	55 9	4417 2	N	33			334		
11	4950 X	4716	-0-	-234	-0-	496 1	4222 2	N	13			347		
12	5239 X	4958	-0-	-281	-0-	36 9	4412 2	N	45			392		
01	5239 X	4697	-0-	-542	-0-	480 1	4159 2	N	57	190	1	259		
02	4732 X	3415	-0-	-1317	-0-	14 9	3034 2	N	25			284		

BURCHFIEL "B"			WELL #:	5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935	-	10925
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	63 1	1008 2	N	2			162		
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	2 9	1026 2	N	15			177		
11	1080 N	625	-0-	-455	-0-	65 1	588 2	N	-0-			177		
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	17 9	1226 2	N	45			222		
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	37 1	1047 2	N	-0-			222		
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	68 1	946 2	N	-0-			222		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396		
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	
09	930 N	865	-0-	-65	-0-	30 1	755 2	N	73	182 1	147	
						80 9						
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	31 1	763 2	N	43		190	
						47 9						
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	30 1	719 2	N	30		220	
						33 9						
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	31 1	748 2	N	67		287	
						74 9						
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	31 1	721 2	N	14		301	
						15 9						
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	28 1	672 2	N	35		336	
						39 9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152		
09	390 N	271	-0-	-119	-0-	30 1	241 2	N	-0-		455	
						28 1	228 2	N	-0-		455	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	20 1	197 2	N	8		463	
						9 9						
11	330 N	226	-0-	-104	-0-	25 1	197 2	N	6		469	
						7 9						
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	20 1	184 2	N	5		474	
						6 9						
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	14 1	132 2	N	6		480	
						7 9						

PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739		
09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	390 1	3396 2	N	201		696	
						221 9						
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	403 1	3672 2	N	215	174 1	737	
						237 9						
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	381 1	3271 2	N	208	352 1	593	
						229 9						
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	397 1	3441 2	N	226	175 1	644	
						249 9						
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	366 1	3188 2	N	150	537 1	257	
						165 9						
02	2940 X	2360	-0-	-580	-0-	232 1	2076 2	N	47		304	
						52 9						

VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190		
09	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	30 1	3127 2	N	105	182 1	377	
						116 9						
10	3503 X	3409	-0-	-94	-0-	30 1	3261 2	N	107		484	
						118 9						
11	3390 X	3111	-0-	-279	-0-	30 1	2970 2	N	101	179 1	406	
						111 9						
12	3503 X	3124	-0-	-379	-0-	31 1	2977 2	N	105		511	
						116 9						
01	3503 X	3277	-0-	-226	-0-	31 1	3113 2	N	121	180 1	452	
						133 9						
02	3080 X	2457	-0-	-623	-0-	21 1	2370 2	N	60	192 1	320	
						66 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	569	-0-	-31	-0-	30	1	506	2	N	30		580
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	9	591	2	N	48		628
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	54	182 1	500
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53	9	525	2	N	42	184 1	358
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	31	1	502	2	N	47		405
02	588 N	465	-0-	-123	-0-	52	9	420	2	N	22		427
						21	1						
						24	9						
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564			
09	1770 N	1717	-0-	-53	-0-	30	1	1687	2	N	-0-		-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	-0-		-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	2	N	-0-		-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	-0-		-0-
01	2015 N	1874	-0-	-141	-0-	31	1	1843	2	N	-0-		-0-
02	1960 N	1489	-0-	-471	-0-	19	1	1470	2	N	-0-		-0-
BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520			
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	30	1	1923	2	N	8		235
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	9	9	2037	2	N	27		262
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	30	9	1707	2	N	11		273
12	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	29	1	1724	2	N	24		297
01	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	12	9	1673	2	N	21	189 1	129
02	1624 N	1120	-0-	-504	-0-	28	1	1102	2	N	-0-		129
						26	9						
						27	1						
						23	9						
						18	1						
TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745			
09	900 N	596	-0-	-304	-0-	30	1	566	2	N	-0-		210
10	1023 N	630	-0-	-393	-0-	31	1	588	2	N	10		220
11	720 N	628	-0-	-92	-0-	11	9	598	2	N	-0-		220
12	620 N	557	-0-	-63	-0-	30	1	529	2	N	-0-		220
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	30	1	567	2	N	-0-		220
02	588 N	527	-0-	-61	-0-	22	1	505	2	N	-0-		220
BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009				TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231			
09	4560 X	4479	-0-	-81	-0-	168	1	4279	2	N	29		337
10	4743 X	4611	-0-	-132	-0-	32	9	4380	2	N	50		387
11	4590 X	4411	-0-	-179	-0-	176	1	4183	2	N	52		439
12	4743 X	4292	-0-	-451	-0-	55	9	4059	2	N	55	177 1	317
01	4681 X	4291	-0-	-390	-0-	171	1	4067	2	N	45		362
02	4172 X	3345	-0-	-827	-0-	57	9	3190	2	N	28		390
						172	1						
						61	9						
						174	1						
						50	9						
						124	1						
						31	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY LEE "524"		WELL #:		4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	30	1	1773	2	N	100	181 1	588
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	110	9	1894	2	N	131		719
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	144	9	1814	2	N	148	368 1	499
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	29	1	1894	2	N	165	365 1	299
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	163	9	1728	2	N	128		427
02	1876 N	584	-0-	-1292	-0-	31	1	538	2	N	33	189 1	271
						182	9						
						29	1						
						141	9						
						10	1						
						36	9						

PARKER, PEARL "710"		WELL #:		2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700	
09	3870 X	3727	-0-	-143	-0-	389	1	3230	2	N	98		743
10	3999 X	3904	-0-	-95	-0-	108	9	3373	2	N	96	192 1	647
11	3900 X	3752	-0-	-148	-0-	425	1	3242	2	N	96		743
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	106	9	3524	2	N	110	184 1	669
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	404	1	3547	2	N	124		793
02	3528 X	3223	-0-	-305	-0-	106	9	2808	2	N	78	375 1	496
						422	1						
						121	9						
						386	1						
						136	9						
						329	1						
						86	9						

BALLENTINE "B"		WELL #:		8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
09	3120 X	2799	-0-	-321	-0-	166	1	2597	2	N	33		345
10	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	36	9	2885	2	N	24		369
11	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	181	1	2762	2	N	53		422
12	3224 X	3071	-0-	-153	-0-	26	9	2812	2	N	66	187 1	301
01	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	180	1	2566	2	N	44		345
02	2800 X	1608	-0-	-1192	-0-	58	9	1465	2	N	35		380
						186	1						
						73	9						
						186	1						
						48	9						
						104	1						
						39	9						

COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679	
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	30	1	20	2	N	-0-		375
10	279 N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	N	-0-		375
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		375
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	N	-0-		375
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		375
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-		375

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
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
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	30	1	2838	2	N	31			332
						34	9							
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	31	1	2382	2	N	53			385
						58	9							
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	30	1	2518	2	N	16			401
						18	9							
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	31	1	2812	2	N	28			429
						31	9							
01	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	31	1	3021	2	N	20			449
						22	9							
02	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	19	1	2078	2	N	-0-			449

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650				
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	390	1	2728	2	N	23			178
						25	9							
10	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	363	1	2244	2	N	12			190
						13	9							
11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	390	1	2542	2	N	20			210
						22	9							
12	3038 X	2426	-0-	-612	-0-	377	1	2021	2	N	25			235
						28	9							
01	3038 X	2528	-0-	-510	-0-	403	1	2112	2	N	12	187	1	60
						13	9							
02	2744 X	1721	-0-	-1023	-0-	267	1	1451	2	N	3			63
						3	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776				
09	5100 X	5007	-0-	-93	-0-	184	1	4778	2	N	41			349
						45	9							
10	5301 X	5064	-0-	-237	-0-	190	1	4805	2	N	63			412
						69	9							
11	5190 X	5020	-0-	-170	-0-	191	1	4783	2	N	42			454
						46	9							
12	5363 X	4718	-0-	-645	-0-	187	1	4501	2	N	27	177	1	304
						30	9							
01	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	192	1	4559	2	N	65			369
						72	9							
02	4676 X	3637	-0-	-1039	-0-	131	1	3470	2	N	33	179	1	223
						36	9							

MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899				
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	480	1	2653	2	N	41			440
						45	9							
10	2945 X	2538	-0-	-407	-0-	352	1	2147	2	N	35			475
						39	9							
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	453	1	2618	2	N	59			534
						65	9							
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	496	1	2782	2	N	73			607
						80	9							
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	481	1	2424	2	N	36	189	1	454
						40	9							
02	2660 X	1951	-0-	-709	-0-	270	1	1648	2	N	30	182	1	302
						33	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BARTON "525"			WELL #: 5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303			
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
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	30	1	464	2	N	28		376
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	36		412
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	N	43	182 1	273
12	558 N	509	-0-	-49	-0-	26	1	452	2	N	28		301
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	31	1	498	2	N	50		351
02	532 N	350	-0-	-182	-0-	17	1	314	2	N	17		368
						19	9						
SCHULTZ "716"			WELL #: 7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		281
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		281
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		281
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		281
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		281
*02	2800 N	4652	-0-	1852	1852	28	1	4283	2	N	310		591
						341	9						
MERYDITH "469"			WELL #: 1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691			
09	750 N	375	-0-	-375	-0-	30	1	345	2	N	-0-		219
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	9	1	518	2	N	133		352
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	146	9	736	2	N	166	188 1	330
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	33	192 1	171
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	183	9	687	2	N	87		258
02	896 N	399	-0-	-497	-0-	30	1	329	2	N	49		307
						96	9						
						16	1						
						54	9						
TRENFIELD "791"			WELL #: 3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
09	2730 X	2713	-0-	-17	-0-	30	1	2683	2	N	-0-		259
10	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	31	1	2325	2	N	-0-		259
11	2730 X	2725	-0-	-5	-0-	29	1	2667	2	N	26		285
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	29	9	2763	2	N	21		306
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	30	1	2767	2	N	28	183 1	151
02	2548 X	1839	-0-	-709	-0-	31	9	1819	2	N	-0-		151
						20	1						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BETTY LEE "524"			WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8649 - 11312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2170	-0-	-80	-0-	30	1	2107	2	N	30			771
10	2356 N	2281	-0-	-75	-0-	33	9	2185	2	N	59	184	1	646
11	2280 N	2198	-0-	-82	-0-	65	9	2085	2	N	75			721
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	30	1	2192	2	N	28	184	1	565
01	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	83	9	2083	2	N	31			596
02	2044 N	1623	-0-	-421	-0-	31	9	1527	2	N	70	181	1	485
						34	9							
						19	1							
						77	9							
BURCHFIELD			WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734			
09	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	133	1	3183	2	N	-0-			219
10	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	139	1	3244	2	N	-0-			219
11	3480 X	3252	-0-	-228	-0-	134	1	3093	2	N	23			242
						25	9							
12	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	132	1	2926	2	N	32			274
						35	9							
01	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	135	1	2941	2	N	23			297
						25	9							
02	3108 X	2072	-0-	-1036	-0-	84	1	1977	2	N	10	190	1	117
						11	9							
TRENFIELD -789-			WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8212 - 11204			
09	5490 X	4076	-0-	-1414	-0-	124	1	3935	2	N	15			264
						17	9							
10	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	156	1	5340	2	N	210			474
						231	9							
11	5130 X	5124	-0-	-6	-0-	148	1	4887	2	N	81	189	1	366
						89	9							
12	5208 X	5139	-0-	-69	-0-	145	1	4904	2	N	82			448
						90	9							
01	5735 X	5191	-0-	-544	-0-	137	1	4977	2	N	70	179	1	339
						77	9							
02	5180 X	2445	-0-	-2735	-0-	85	1	2319	2	N	37	182	1	194
						41	9							
TRENFIELD "790"			WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	46	1	152	2	N	-0-			-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SCHULTZ		WELL #: 6943H		RRCID -> 259111		COMPL. DATE 06/25/2010				TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 11710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	30	1	3552	2	N	60			514
						66	9							
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	31	1	3672	2	N	34			548
						37	9							
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	30	1	3184	2	N	31			579
						34	9							
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	31	1	3624	2	N	52			631
						57	9							
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	30	1	3346	2	N	74	369	1	336
						81	9							
*02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	28	1	2807	2	N	38			374
						42	9							
GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010				TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010				
09	3960 X	3752	-0-	-208	-0-	30	1	3680	2	N	38			415
						42	9							
10	4061 X	3752	-0-	-309	-0-	31	1	3677	2	N	40			455
						44	9							
11	3930 X	3507	-0-	-423	-0-	28	1	3440	2	N	35			490
						39	9							
12	3937 X	3582	-0-	-355	-0-	31	1	3510	2	N	37			527
						41	9							
01	3937 X	3472	-0-	-465	-0-	31	1	3410	2	N	28			555
						31	9							
02	3500 X	2630	-0-	-870	-0-	20	1	2579	2	N	28	390	1	193
						31	9							
WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 12500				
09	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	430	1	3602	2	N	77			535
						85	9							
10	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	448	1	3578	2	N	85			620
						94	9							
11	4230 X	4010	-0-	-220	-0-	433	1	3492	2	N	77			697
						85	9							
12	4309 X	4274	-0-	-35	-0-	445	1	3729	2	N	91	185	1	603
						100	9							
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	428	1	3952	2	N	116	184	1	535
						128	9							
02	3836 X	3067	-0-	-769	-0-	315	1	2684	2	N	62	186	1	411
						68	9							
PEARL PARKER "710"		WELL #: 3H		RRCID -> 262241		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540				
09	1020 N	923	-0-	-97	-0-	118	1	791	2	N	13			302
						14	9							
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	124	1	796	2	N	17			319
						19	9							
11	960 N	898	-0-	-62	-0-	118	1	760	2	N	18			337
						20	9							
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	120	1	798	2	N	12			349
						13	9							
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	111	1	795	2	N	17	184	1	182
						19	9							
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	98	1	706	2	N	12			194
						13	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300		
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
09	1320 X	30	-0-	-1290	-0-	30	1			N	-0-			269
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			269
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			269
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			269
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			269
*02	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	25	1	1537	2	N	67			336
						74	9							

FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938		
09	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	4909	2	N	30			352
						33	9							
10	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	31	1	5002	2	N	36			388
						40	9							
11	4890 X	4538	-0-	-352	-0-	30	1	4477	2	N	28			416
						31	9							
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	31	1	5169	2	N	77			493
						85	9							
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	31	1	5178	2	N	84	191	1	386
						92	9							
02	4648 X	3605	-0-	-1043	-0-	21	1	3538	2	N	42	189	1	239
						46	9							

AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328		
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	30	1	5632	2	N	96			770
						106	9							
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	30	1	5686	2	N	109	190	1	689
						120	9							
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	30	1	5279	2	N	121			810
						133	9							
12	5394 X	5341	-0-	-53	-0-	31	1	5193	2	N	106	191	1	725
						117	9							
01	5394 X	5317	-0-	-77	-0-	31	1	5148	2	N	125	380	1	470
						138	9							
02	4872 X	4240	-0-	-632	-0-	23	1	4134	2	N	75	187	1	358
						83	9							

BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371		
09	3810 X	3756	-0-	-54	-0-	145	1	3575	2	N	33			327
						36	9							
10	3999 X	3637	-0-	-362	-0-	144	1	3454	2	N	35			362
						39	9							
11	3870 X	3650	-0-	-220	-0-	147	1	3463	2	N	36			398
						40	9							
12	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	142	1	3236	2	N	40			438
						44	9							
01	3999 X	3516	-0-	-483	-0-	148	1	3325	2	N	39	185	1	292
						43	9							
02	3500 X	2597	-0-	-903	-0-	100	1	2475	2	N	20			312
						22	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2572	-0-	-8	-0-	30	1	2484	2	N	53		479
						58	9						
10	2666 X	1099	-0-	-1567	-0-	19	1	1067	2	N	12		491
						13	9						
11	2880 X	37	-0-	-2843	-0-	37	2			N	-0-		491
12	2976 X	78	-0-	-2898	-0-	2	1	76	2	N	-0-		491
01	2976 X	17	-0-	-2959	-0-	2	1	15	2	N	-0-		491
02	2408 X	387	-0-	-2021	-0-	25	1	303	2	N	54	183 1	362
						59	9						

DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798			
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	693	2	N	135		879
						149	9						
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	N	87	182 1	784
						96	9						
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	N	83		867
						91	9						
12	899 N	739	-0-	-160	-0-	30	1	590	2	N	108	191 1	784
						119	9						
01	1302 N	551	-0-	-751	-0-	31	1	429	2	N	83	387 1	480
						91	9						
02	1176 N	722	-0-	-454	-0-	24	1	626	2	N	65	184 1	361
						72	9						

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850			
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	N	-0-		469
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	N	269		738
						296	9						
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	204	1	741	2	N	26	192 1	572
						29	9						
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	266	1	732	2	N	55	374 1	253
						61	9						
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	278	1	828	2	N	263	193 1	323
						289	9						
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	128	1	498	2	N	46		369
						51	9						

BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597			
09	2400 X	1285	-0-	-1115	-0-	30	1	1242	2	N	12		284
						13	9						
10	2232 X	1276	-0-	-956	-0-	31	1	1217	2	N	25		309
						28	9						
11	1620 X	1027	-0-	-593	-0-	30	1	985	2	N	11		320
						12	9						
12	1488 X	966	-0-	-522	-0-	31	1	916	2	N	17		337
						19	9						
01	1333 X	939	-0-	-394	-0-	31	1	900	2	N	7		344
						8	9						
02	1204 X	613	-0-	-591	-0-	19	1	594	2	N	-0-		344

DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		234

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	39	-0-	-21	-0-		30 1	9 9	N	8				393
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		31 1	11 9	N	10				403
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-		30 1	10 9	N	9				412
12	31 N	29	-0-	-2	-0-		20 1	9 9	N	8				420
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 1		N	-0-				420
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-		28 1	52 2	N	-0-				420

LITTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615				
09	8100 X	7791	-0-	-309	-0-		30 1	7394 2	N	334	364	1		1212
							367 9							
10	8370 X	7579	-0-	-791	-0-		30 1	7234 2	N	286	181	1		1317
							315 9							
11	8100 X	7761	-0-	-339	-0-		30 1	7304 2	N	388	548	1		1157
							427 9							
12	8246 X	7829	-0-	-417	-0-		31 1	7423 2	N	341	729	1		769
							375 9							
01	8153 X	7721	-0-	-432	-0-		31 1	7413 2	N	252	183	1		838
							277 9							
02	7280 X	6377	-0-	-903	-0-		24 1	5987 2	N	333	485	1		686
							366 9							

ALTMILLER "986"		WELL #: 1H		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740				
09	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-		30 1	6175 2	N	50	172	1		226
							55 9							
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-		27 1	5267 2	N	53				279
							58 9							
11	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		28 1	4634 2	N	30				309
							33 9							
12	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-		31 1	4980 2	N	71	172	1		208
							78 9							
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-		31 1	5060 2	N	66				274
							73 9							
*02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-		18 1	3505 2	N	24	172	1		126
							26 9							

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100				
09	3840 X	3774	-0-	-66	-0-		30 1	3592 2	N	138	191	1		641
							152 9							
10	3968 X	3764	-0-	-204	-0-		31 1	3587 2	N	133	193	1		581
							146 9							
11	3840 X	3551	-0-	-289	-0-		28 1	3380 2	N	130	192	1		519
							143 9							
12	3968 X	3297	-0-	-671	-0-		30 1	3142 2	N	114				633
							125 9							
01	3906 X	3313	-0-	-593	-0-		31 1	3150 2	N	120	384	1		369
							132 9							
02	3528 X	2457	-0-	-1071	-0-		21 1	2363 2	N	66	189	1		246
							73 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH		7802 PERF. 8148		- 11720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	960 N	945	-0-	-15	-0-	30	1	813	2	N	93	185	1	688
						102	9							
10	1147 N	940	-0-	-207	-0-	28	1	802	2	N	100			788
						110	9							
11	1080 N	878	-0-	-202	-0-	28	1	759	2	N	83	564	1	307
						91	9							
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	29	1	793	2	N	98			405
						108	9							
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	24	1	812	2	N	106			511
						117	9							
02	812 N	619	-0-	-193	-0-	17	1	537	2	N	59			570
						65	9							
PORTER '413'		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH		7830 PERF. 8267		- 11924		
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	78			334
						86	9							
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	N	137	182	1	289
						151	9							
11	1170 N	1043	-0-	-127	-0-	30	1	923	2	N	82			371
						90	9							
12	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	31	1	911	2	N	99			470
						109	9							
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	28	1	925	2	N	101	185	1	386
						111	9							
02	980 N	800	-0-	-180	-0-	22	1	725	2	N	48	181	1	253
						53	9							
BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		7595 PERF. 7961		- 11920		
09	3570 X	2661	-0-	-909	-0-	27	1	2619	2	N	14			331
						15	9							
10	3689 X	2832	-0-	-857	-0-	31	1	2765	2	N	33			364
						36	9							
11	3300 X	2666	-0-	-634	-0-	30	1	2593	2	N	39			403
						43	9							
12	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	31	1	2781	2	N	18			421
						20	9							
01	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	31	1	2737	2	N	32			453
						35	9							
02	2548 X	1562	-0-	-986	-0-	20	1	1528	2	N	13			466
						14	9							
LITTLE		WELL #: 3H		RRCID -> 267217		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH		7725 PERF. 8186		- 11860		
09	1740 N	1296	-0-	-444	-0-	30	1	1149	2	N	106	183	1	780
						117	9							
10	2015 N	1160	-0-	-855	-0-	27	1	1052	2	N	74			854
						81	9							
11	1290 N	912	-0-	-378	-0-	14	1	824	2	N	67	180	1	741
						74	9							
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	151			892
						166	9							
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1303	2	N	99	559	1	432
						109	9							
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	22	1	839	2	N	42	186	1	288
						46	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DUKE '781'		WELL #: 4H		RRCID -> 267222		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8002 - 11340					
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
09	2820 X	2386	-0-	-434	-0-	142	1	2189	2	N	50				562
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	178	1	3074	2	N	98				660
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	180	1	3491	2	N	112				772
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	186	1	2900	2	N	3				775
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	182	1	2986	2	N	103	355	1		523
02	2632 X	2389	-0-	-243	-0-	156	1	2170	2	N	57	188	1		392

WALSER		WELL #: 2432H		RRCID -> 267302		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8752 - 12609					
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	2	N	111				311
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	122	9	1331	2	N	118	171	1		258
11	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	130	9	1299	2	N	126	170	1		214
12	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	31	1	1518	2	N	66				280
01	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	73	9	2166	2	N	103	186	1		197
*02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	113	9	2147	2	N	121				318

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 4H		RRCID -> 267730		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 7833		PERF. 8319 - 12080					
09	1830 N	1563	-0-	-267	-0-	30	1	1497	2	N	33				344
10	1674 N	1304	-0-	-370	-0-	36	9	1263	2	N	17				361
11	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	22	1	1568	2	N	20				381
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	19	9	1799	2	N	50				431
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	28	1	1552	2	N	35				466
02	1512 N	1295	-0-	-217	-0-	55	9	1257	2	N	17				483

DUKE, C.C. -D-		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 7672		PERF. 8105 - 11593					
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	14				368
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	15	9	2288	2	N	47				415
11	2040 N	1810	-0-	-230	-0-	29	1	1771	2	N	14				429
12	1953 N	1641	-0-	-312	-0-	52	9	1602	2	N	16				445
01	2356 N	1599	-0-	-757	-0-	24	1	1565	2	N	5				450
02	1680 N	649	-0-	-1031	-0-	15	9	622	2	N	6				456

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	4303	-0-	-17	-0-	444 1	3730 2	N	117			705
10	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	129 9	472 1	N	113	185 1		633
11	4410 X	4195	-0-	-215	-0-	124 9	447 1	N	123			756
12	4557 X	4454	-0-	-103	-0-	135 9	458 1	N	138	556 1		338
01	4557 X	4402	-0-	-155	-0-	152 9	417 1	N	129	184 1		283
02	4004 X	3325	-0-	-679	-0-	142 9	339 1	N	77	186 1		174
						85 9						

BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	30 1	738 2	N	-0-			42
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	4 1	249 2	N	-0-			42
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	216 2		N	-0-			42
12	806 N	586	-0-	-220	-0-	586 2		N	-0-			42
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			42
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	48 1	430 2	N	-0-			42

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197
09	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	30 1	4339 2	N	157	182 1		714
10	4960 X	3812	-0-	-1148	-0-	173 9	26 1	N	110	185 1		639
11	4800 X	4397	-0-	-403	-0-	121 9	28 1	N	164			803
12	4929 X	3862	-0-	-1067	-0-	180 9	25 1	N	138	196 1		745
01	4929 X	4222	-0-	-707	-0-	152 9	29 1	N	168	374 1		539
02	4228 X	3758	-0-	-470	-0-	185 9	19 1	N	100			639
						110 9						

BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250
09	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	30 1	3157 2	N	-0-			215
10	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	31 1	3786 2	N	2			217
11	3630 X	3492	-0-	-138	-0-	2 9	29 1	N	30			247
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	33 9	31 1	N	28			275
01	3813 X	3373	-0-	-440	-0-	31 9	30 1	N	-0-			275
02	3444 X	1266	-0-	-2178	-0-	30 1	22 1	N	-0-			275

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012				TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	39	-0-	-1071	-0-	30	1	9	2	N	-0-			246
10	713 N	4	-0-	-709	-0-	4	2			N	-0-			246
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	N	-0-			246
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	2			248
						2	9							
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	11	1	2719	2	N	71			319
						78	9							
*02	2800 N	2945	-0-	145	145	19	1	2813	2	N	103	180	1	242
						113	9							
VERNER V. PARKER '711'		WELL #: 3H		RRCID -> 269078		COMPL. DATE 07/10/2012				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517				
09	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	30	1	2018	2	N	98	171	1	718
						108	9							
10	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	30	1	2079	2	N	83			801
						91	9							
11	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	30	1	2039	2	N	130	171	1	760
						143	9							
12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	31	1	2055	2	N	123	340	1	543
						135	9							
01	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	31	1	2033	2	N	83	337	1	289
						91	9							
02	2072 N	1949	-0-	-123	-0-	22	1	1835	2	N	84			373
						92	9							
TRENFIELD '796'		WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517				
09	3630 X	2705	-0-	-925	-0-	30	1	2675	2	N	-0-			158
10	3751 X	3044	-0-	-707	-0-	29	1	3013	2	N	2			160
						2	9							
11	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	30	1	3311	2	N	28			188
						31	9							
12	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	29	1	3161	2	N	9			197
						10	9							
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	30	1	3566	2	N	-0-			197
02	3136 X	2429	-0-	-707	-0-	19	1	2410	2	N	-0-			197
SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550				
09	3000 X	30	-0-	-2970	-0-	30	1			N	-0-			595
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			595
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			595
12	3069 X	8	-0-	-3061	-0-	8	1			N	-0-			595
01	2077 X	488	-0-	-1589	-0-	3	1	485	2	N	-0-			595
*02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	N	110	187	1	518
						121	9							
SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310				
09	3000 N	4005	-0-	1005	1005	30	1	3786	2	N	172			653
						189	9							
10	3100 N	4703	-0-	1603	2608	30	1	4516	2	N	143			796
						157	9							
11	3000 N	4936	-0-	1936	4544	30	1	4693	2	N	194	361	1	629
						213	9							
12	9412 X	4868	-0-	-4544	-0-	31	1	4642	2	N	177	183	1	623
						195	9							
01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	30	1	4231	2	N	149	179	1	593
						164	9							
02	2044 X	1831	-0-	-213	-0-	28	1	1723	2	N	73	182	1	484
						80	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
09	2520 N	2461	-0-	-59	-0-	30	1	2399	2	N	29			427
10	2511 N	1926	-0-	-585	-0-	32	9	1858	2	N	40			467
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2347	2	N	2			469
12	2542 N	2278	-0-	-264	-0-	44	9	2219	2	N	26			495
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	29	1	2145	2	N	41			536
02	2212 N	1721	-0-	-491	-0-	2	9	1634	2	N	60	195	1	401
						30	1							
						210	9							
						30	1							
						204	9							
						30	1							
						234	9							
						31	1							
						270	9							
						31	1							
						184	9							
						21	1							
						70	9							
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366				
09	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	30	1	2518	2	N	191	199	1	1090
10	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	30	1	2515	2	N	185	196	1	1079
11	2850 X	2645	-0-	-205	-0-	30	1	2381	2	N	213	188	1	1104
12	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	31	1	2285	2	N	245	593	1	756
01	2945 X	2418	-0-	-527	-0-	270	9	2203	2	N	167			923
02	2576 X	1847	-0-	-729	-0-	184	9	1756	2	N	64	382	1	605
						21	1							
						70	9							
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964				
09	7200 X	6634	-0-	-566	-0-	30	1	6481	2	N	112			836
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	123	9	7763	2	N	106	199	1	743
11	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	31	1	7761	2	N	208	191	1	760
12	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	117	9	7797	2	N	136	375	1	521
01	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	229	9	7657	2	N	197	380	1	338
02	7476 X	5393	-0-	-2083	-0-	31	1	5333	2	N	33			371
						150	9							
						217	9							
						24	1							
						36	9							
DUKE, C. C. 'D'		WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8099 - 11439				
09	2040 X	1803	-0-	-237	-0-	30	1	1687	2	N	78	181	1	526
10	2108 X	1948	-0-	-160	-0-	86	9	1812	2	N	95			621
11	2010 X	1909	-0-	-101	-0-	31	1	1802	2	N	70	183	1	508
12	2015 X	1908	-0-	-107	-0-	105	9	1796	2	N	74	328	1	254
01	2015 X	1905	-0-	-110	-0-	30	1	1821	2	N	48			302
02	1792 X	1548	-0-	-244	-0-	77	9	1420	2	N	95			397
						31	1							
						53	9							
						23	1							
						105	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 11791

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
09	5730 X	1919	-0-	-3811	-0-	30	1	1875	2	N	13		189
						14	9						
10	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-		189
11	5730 X	2549	-0-	-3181	-0-	18	1	2531	2	N	-0-		189
12	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	31	1	6637	2	N	25		214
						28	9						
01	5921 X	3291	-0-	-2630	-0-	30	1	3233	2	N	25		239
						28	9						
*02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	23	1	2457	2	N	-0-		239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	30	1	2954	2	N	113		592
						124	9						
10	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	27	1	2979	2	N	116	177 1	531
						128	9						
11	2310 X	1952	-0-	-358	-0-	17	1	1865	2	N	64	176 1	419
						70	9						
12	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	29	1	2208	2	N	54		473
						59	9						
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	31	1	2393	2	N	99	176 1	396
						109	9						
02	2156 X	1943	-0-	-213	-0-	21	1	1852	2	N	64		460
						70	9						

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

09	1290 N	1119	-0-	-171	-0-	30	1	929	2	N	145	190 1	685
						160	9						
10	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	971	2	N	149	193 1	641
						164	9						
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	N	174	376 1	439
						191	9						
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	156	192 1	403
						172	9						
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	31	1	926	2	N	163	185 1	381
						179	9						
02	1204 N	956	-0-	-248	-0-	21	1	835	2	N	91	193 1	279
						100	9						

MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870

09	180 N	131	-0-	-49	-0-	30	1	62	2	N	35		357
						39	9						
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	31	1	71	2	N	35		392
						39	9						
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	30	1	81	2	N	20		412
						22	9						
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	31	1	34	2	N	39		451
						43	9						
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	31	1	42	2	N	35	192 1	294
						39	9						
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	27		321
						30	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7786 - 7836				
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
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	54	1	220	2	N	12			193
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	13	9	58	1	N	8			201
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	9	9	55	1	N	13			214
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	14	9	57	1	N	7			221
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	8	9	54	1	N	12			233
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	13	9	44	1	N	8			241
						9	9							
PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 8006		PERF. 7739 - 7805				
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	90	1	539	2	N	11			389
10	682 N	646	-0-	-36	-0-	12	9	94	1	N	10			399
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	11	9	89	1	N	13			412
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	14	9	84	1	N	15			427
01	651 N	526	-0-	-125	-0-	17	9	75	1	N	4			431
02	588 N	351	-0-	-237	-0-	4	9	50	1	N	4	184	1	251
						4	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8259 - 12020				
09	5070 X	4321	-0-	-749	-0-	30	1	4122	2	N	154	198	1	832
10	5239 X	4564	-0-	-675	-0-	169	9	31	1	N	161	185	1	808
11	5070 X	4426	-0-	-644	-0-	177	9	30	1	N	152			960
12	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	167	9	31	1	N	225	566	1	619
01	4557 X	3987	-0-	-570	-0-	248	9	29	1	N	132	190	1	561
02	4144 X	3463	-0-	-681	-0-	145	9	22	1	N	137	203	1	495
						151	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8108 - 11975				
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2791	2	N	133	178	1	611
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	146	9	31	1	N	130			741
11	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	143	9	30	1	N	136	186	1	691
12	3069 X	2674	-0-	-395	-0-	150	9	31	1	N	149	185	1	655
01	3069 X	2508	-0-	-561	-0-	164	9	31	1	N	177	186	1	646
02	2772 X	1949	-0-	-823	-0-	195	9	21	1	N	92	365	1	373
						101	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: A711		RRCID -> 281847	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7720 - 7820	
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
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	111 1	730 2	N	59		250
10	1054 N	869	-0-	-185	-0-	65 9	116 1	N	6		256
11	900 N	815	-0-	-85	-0-	7 9	108 1	N	30		286
12	930 N	844	-0-	-86	-0-	33 9	112 1	N	-0-		286
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	7 9	101 1	N	27		313
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	30 9	78 1	N	-0-		313

PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7744 - 7774	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	33 1	31 2	N	-0-		123
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-		123
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	N	-0-		123
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	5 1	22 2	N	-0-		123
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	2 1	10 2	N	-0-		123
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	7 1	18 2	N	-0-		123

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 8304 - 11074	
09	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	30 1	1901 2	N	70		560
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	77 9	29 1	N	33		593
11	2070 N	1689	-0-	-381	-0-	36 9	29 1	N	56	182 1	467
12	2077 N	1760	-0-	-317	-0-	62 9	27 1	N	58		525
01	1953 N	1764	-0-	-189	-0-	64 9	27 1	N	18		543
02	1568 N	961	-0-	-607	-0-	20 9	17 1	N	22		565
						24 9					

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8190 - 18490	
09	92070 X	75619	-0-	-16451	-0-	212 1	69471 2	N	5396	5477 1	433
10	92225 X	76853	-0-	-15372	-0-	5936 9	234 1	N	5037	4819 1	651
11	89250 X	76868	-0-	-12382	-0-	5541 9	240 1	N	4460	4468 1	643
12	80471 X	80471	-0-	-0-	-0-	4906 9	231 1	N	4170	4241 1	572
01	79620 X	79620	-0-	-0-	-0-	4587 9	227 1	N	3809	3710 1	671
02	71736 X	50920	-0-	-20816	-0-	4190 9	147 1	N	2100	2231 1	540
						2310 9					

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 121342		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7279 - 7325	
HERBERT		WELL #: 2908									
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	60 1	368 2	N	-0-		54
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	62 1	895 2	N	-0-		54
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60 1	676 2	N	-0-		54
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60 1	946 2	N	-0-		54
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62 1	927 2	N	-0-		54
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56 1	820 2	N	-0-		54

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
PETCO ENERGY CORPORATION				657795							
KING, A. R. MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 275751		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2	N	-0-		-0-
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FULTON-SELL		WELL #:		4		RRCID -> 137266		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMPAIN		WELL #:		5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHOTGUN		WELL #:		5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
*12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

JONES TRUST 343		WELL #:		2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456	
09	300 N		192	-0-	-108	-0-	192 2	N	-0-		44
10	243 N		243	-0-	-0-	-0-	214 2	N	26		70
*11	373 N		373	-0-	-0-	-0-	205 2	N	153		197
*12	265 N		265	-0-	-0-	-0-	226 2	N	35	180 1	52
*01	393 N		393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52

REBEL		WELL #:		5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400	
09	150 N		-0-	-0-	-150	-0-		N	48	146 1	146
10	1509 N		1509	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	42		188
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130					
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	639	2	3	9	N	3	118	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38	106	
11	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-	106	
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	106	
*01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	106	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	106	

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180					
09	2610 X	1931	-0-	-679	-0-	1931	2			N	-0-	154	
10	2697 X	2136	-0-	-561	-0-	2123	2	13	9	N	12	20	
11	2400 X	2039	-0-	-361	-0-	2039	2			N	-0-	20	
*12	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2	22	
*01	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3	25	
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT	25	

AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669					
09	15300 X	14247	-0-	-1053	-0-	14183	2	64	9	N	58	231	
10	15593 X	14606	-0-	-987	-0-	14538	2	68	9	N	62	104	
11	14970 X	13906	-0-	-1064	-0-	13833	2	73	9	N	66	170	
*12	15221 X	13636	-0-	-1585	-0-	13568	2	68	9	N	62	232	
01	14973 X	13526	-0-	-1447	-0-	13434	2	92	9	N	84	127	
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					N	NO RPT	127	

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667					
09	12720 X	5356	-0-	-7364	-0-	5306	2	50	9	N	45	129	
10	13144 X	4114	-0-	-9030	-0-	4077	2	37	9	N	34	163	
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	50	213	
*12	5518 X	4977	-0-	-541	-0-	4925	2	52	9	N	47	72	
*01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6286	2	77	9	N	70	142	
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					N	NO RPT	142	

PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834					
09	2610 X	1388	-0-	-1222	-0-	1012	2	376	9	N	342	374	
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	374	
*11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	1710	2	474	9	N	431	191	
*12	2046 X	1972	-0-	-74	-0-	1558	2	414	9	N	376	378	
*01	DELQ PR	1843	-0-	1843	1843	1337	2	506	9	N	460	293	
02	1288 X	NO RPT	-0-	-1288	555					N	NO RPT	293	

JOSEPHINE 239		WELL #: 2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741
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	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SWEZY		WELL #:		1953	RRCID ->	224879	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGAN 895		701555			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8342 - 11155		
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2388 2	66 9	N	60			411
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2422 2	39 9	N	35	181 1		265
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2383 2	30 9	N	27			292
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2539 2	46 9	N	42			334
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2398 2	25 9	N	23			357
02	2156 N	1871	-0-	-285	-0-	1854 2	17 9	N	15			372

SWEZY		701555			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1H	RRCID ->	263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7884 - 8912		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

SWEZY		701555			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141		
09	6600 X	5931	-0-	-669	-0-	5764 2	167 9	N	152	192 1		643
10	6665 X	5969	-0-	-696	-0-	5787 2	182 9	N	165	187 1		621
11	6450 X	5651	-0-	-799	-0-	5512 2	139 9	N	126	194 1		553
12	6138 X	5774	-0-	-364	-0-	5600 2	174 9	N	158	198 1		513
01	6138 X	5630	-0-	-508	-0-	5442 2	188 9	N	171	196 1		488
02	5544 X	4020	-0-	-1524	-0-	3909 2	111 9	N	101	192 1		397

REMORA OPERATING, LLC		701613			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BROYLES, M. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 - 7359
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	9 1	966 2	N	1			20
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	-0-			20
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	19 1	963 2	N	-0-			20
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61 1	970 2	N	-0-			20
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	21 1	1021 2	N	-0-			20
02	924 N	777	-0-	-147	-0-	26 1	751 2	N	-0-			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416								
09	1800 N	1125	-0-	-675	-0-	1125	2			N	-0-					33
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	7	1	1799	2	N	-0-					33
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	N	-0-					33
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	2	N	-0-					33
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	-0-					33
02	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	83	1	1249	2	N	-0-					33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446								
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	2	N	-0-					-0-
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	5	1	455	2	N	-0-					-0-
02	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508								
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	2	N	-0-					-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	-0-					-0-
01	589 N	479	-0-	-110	-0-	2	1	477	2	N	-0-					-0-
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					30
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	N	-0-					30
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					30
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	N	-0-					30
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					30
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					30

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506								
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-					95
10	403 N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					95
11	390 N	87	-0-	-303	-0-	13	1	74	2	N	-0-					95
12	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					95
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					95
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	176	1	205	2	N	-0-					95

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	927	-0-	-153	-0-	228	1	674	2	N	23	89
10	1116 N	730	-0-	-386	-0-	204	1	517	2	N	8	97
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	300	1	866	2	N	30	127
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	293	1	761	2	N	8	135
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	210	1	602	2	N	7	142
02	1008 N	456	-0-	-552	-0-	92	1	361	2	N	3	145

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393				
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
12	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	30	1	1054	2	N	-0-	-0-
01	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-	-0-
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-	-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19												

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538				
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	26
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	26
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-	26

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-	-0-
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	55	1	267	2	N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555		
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	
09	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	17 1	988 2	N	-0-	104
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2		N	-0-	104
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024 2		N	-0-	104
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	104
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 2		N	-0-	104
02	952 N	795	-0-	-157	-0-	104 1	691 2	N	-0-	104

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	11 1	2727 2	N	-0-	87
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	46 1	2712 2	N	-0-	87
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	13 1	2486 2	N	-0-	87
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	108 1	3045 2	N	5	92
01	3100 N	3493	-0-	393	393	6 9	2 9	N	2	94
*02	2800 N	2981	-0-	181	574	27 1	2953 2	N	1	95
						1 9				

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487		
09	600 N	335	-0-	-265	-0-	335 2		N	-0-	87
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789 2	2 9	N	2	89
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2707 2	13 9	N	12	101
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	87 1	2281 2	N	4	105
01	1798 N	1450	-0-	-348	-0-	4 9	2 9	N	2	107
02	1708 N	1341	-0-	-367	-0-	1448 2		N	-0-	107
						1341 2				

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535		
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 2		N	-0-	62
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	62
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-	62
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	62
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-	62
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13 1	141 2	N	-0-	62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605		
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2		N	-0-	112
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23 1	517 2	N	-0-	112
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	9 1	490 2	N	-0-	112
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	79 1	699 2	N	-0-	112
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-	112
02	476 N	347	-0-	-129	-0-	4 1	343 2	N	-0-	112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

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
09	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2	N	-0-		-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	5	1	1249 2	N	-0-	-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284 2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	28	1	1342 2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1160	-0-	-16	-0-	27	1	1133 2	N	-0-	-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		15
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		15
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885 2	N	-0-	15
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	30	1	894 2	N	-0-	15
01	992 N	880	-0-	-112	-0-	880	2	N	-0-		15
02	840 N	619	-0-	-221	-0-	3	1	616 2	N	-0-	15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-		131
10	620 N	505	-0-	-115	-0-	505	2	N	-0-		131
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1009 2	N	25	156
						28	9				
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	927 2	N	13	169
						14	9				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	860	2	19 9	N	17	186
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	98	1	780 2	N	-0-	186

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	29	1	1215 2	N	-0-	33
10	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1	1	1128 2	N	-0-	33
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		33
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	57	1	1324 2	N	-0-	33
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1178 2	N	-0-	33
02	1092 N	941	-0-	-151	-0-	941	2	N	-0-		33

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					49
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					49
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					49
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					49
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	118	1	36	2	N	-0-					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

09	750 N	749	-0-	-1	-0-	2	1	747	2	N	-0-					-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	2	N	-0-					-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	2	N	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

09	330 N	259	-0-	-71	-0-	257	2	2	9	N	2					127
10	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					127
11	510 N	304	-0-	-206	-0-	1	1	303	2	N	-0-					127
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	N	7					134
						8	9									
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	242	2	50	9	N	45	179	1			-0-
02	280 N	81	-0-	-199	-0-	75	2	6	9	N	5					5

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C-				WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556						
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					73
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					73
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	N	-0-					73
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					73
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	-0-					73

SCHULTZ -C-				WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538						
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					94
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					94
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1	1	703	2	N	-0-					94
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	N	-0-					94
01	744 N	548	-0-	-196	-0-	548	2			N	-0-					94
02	644 N	588	-0-	-56	-0-	13	1	575	2	N	-0-					94

SCHULTZ -E-				WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 957				WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578						
09	810 N	595	-0-	-215	-0-	5	1	590	2	N	-0-					54
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
11	450 N	324	-0-	-126	-0-	11	1	313	2	N	-0-					54
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	N	-0-					54
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	2	1	540	2	N	-0-					56
						2	9									
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	-0-					57

SCHULTZ UNIT				WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498						
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7386 - 7454				
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	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	870 N	847	-0-	-23	-0-	15	1	832	2	N	-0-			46
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2			48
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	2	1	852	2	N	-0-			48
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	N	-0-			48
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			48
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	2	N	-0-			48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558 - 7568				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7458				
09	630 N	551	-0-	-79	-0-	3	1	548	2	N	-0-			28
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			28
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	596	2	N	-0-			28
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-			28
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	2	N	-0-			28
*02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7540 - 7550				
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			18
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-			18
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			18
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			18
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			18
02	252 N	171	-0-	-81	-0-	27	1	144	2	N	-0-			18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7480 - 7490				
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-			1
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-			1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	2	N	-0-			1
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	6	1	312	2	N	-0-			1
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	4	1	313	2	N	-0-			1
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	5	1	238	2	N	-0-			1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7500 - 7510				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 N	116	-0-	-184	-0-	116	2	N	-0-		90
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	2	N	-0-		90
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		90
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		90
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616			
09	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2	N	-0-		85
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-		85
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		85
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		85
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	3	1	N	-0-		85
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	3	1	N	-0-		85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586			
09	1830 N	1666	-0-	-164	-0-	13	1	N	-0-		12
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		12
11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2	N	-0-		12
12	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	15	1	N	-0-		12
01	1860 N	1497	-0-	-363	-0-	1497	2	N	-0-		12
02	1568 N	1286	-0-	-282	-0-	34	1	N	-0-		12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591			
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	1	N	-0-		101
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1	N	-0-		101
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	1	N	-0-		101
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		101
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	1	N	-0-		101
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	1	N	-0-		101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622						
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20															

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	60	-0-	60	60		60	1		N	-0-			50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448						
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			186
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			186
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475						
09	2130	N	1759	-0-	-371	-0-	1757	2	2	9	N	2			85
10	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1712	2	6	9	N	5			90
11	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6	9	N	5			95
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	65	1	1610	2	N	5			100
01	1705	N	1431	-0-	-274	-0-	1425	2	6	9	N	5			105
02	1708	N	1416	-0-	-292	-0-	323	1	1082	2	N	10			115
							11	9							

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493						
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5646	2	52	9	N	47			162
10	5797	X	5786	-0-	-11	-0-	5751	2	35	9	N	32			194
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5555	2	61	9	N	55	185	1	64
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	256	1	5615	2	N	25			89
01	5797	X	5536	-0-	-261	-0-	28	9	53	1	N	22			111
02	5236	X	4401	-0-	-835	-0-	24	9	8	1	N	50			161
							55	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		5H	RRCID ->	264080	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7841 - 11320	
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
09	1290 N	1	-0-	-1289	-0-	1	2			N	-0-		93
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		93
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		93
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		93
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-		93
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-		93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #:		7958H	RRCID ->	265067	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	8008 - 11460	
09	5940 X	5538	-0-	-402	-0-	5538	2			N	-0-		69
10	6138 X	4967	-0-	-1171	-0-	4967	2			N	-0-		69
11	5790 X	3845	-0-	-1945	-0-	40	1	3805	2	N	-0-		69
12	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	212	1	5824	2	N	-0-		69
01	5735 X	5638	-0-	-97	-0-	5638	2			N	-0-		69
02	5180 X	3620	-0-	-1560	-0-	3620	2			N	-0-		69

SCHULTZ "E"		WELL #:		7870H	RRCID ->	266328	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8151 - 11660	
09	3270 X	3006	-0-	-264	-0-	3006	2			N	-0-		79
10	3379 X	2045	-0-	-1334	-0-	34	1	2011	2	N	-0-		79
11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	1	1	2827	2	N	-0-		79
12	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	94	1	2977	2	N	-0-		79
01	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-		79
02	2800 X	2163	-0-	-637	-0-	2163	2			N	-0-		79

GOOCH UNIT		WELL #:		7984H	RRCID ->	266366	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	7848 - 11480	
09	5850 X	4591	-0-	-1259	-0-	48	1	4543	2	N	-0-		268
10	5797 X	4914	-0-	-883	-0-	26	1	4888	2	N	-0-		268
11	5460 X	5058	-0-	-402	-0-	11	1	5047	2	N	-0-		268
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	292	1	5061	2	N	-0-		268
01	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	14	1	5440	2	N	-0-		268
02	4732 X	4680	-0-	-52	-0-	1356	1	3313	2	N	10		278
						11	9						

LONGHOFER		WELL #:		3470H	RRCID ->	266459	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7608 - 11960	
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	721	2	138	9	N	125		265
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	758	2	124	9	N	113	191 1	187
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	622	2	141	9	N	128		315
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	662	2	N	123	191 1	247
						135	9						
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	13	1	658	2	N	132	184 1	195
						145	9						
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	55		250
						61	9						

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395										
DOYLE, J.B.		WELL #: 13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3824 2	65 9	N	59	106 1		112
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4012 2	57 9	N	52			164
11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3869 2	81 9	N	74	78 1		160
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4023 2	105 9	N	95	96 1		159
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4044 2	87 9	N	79	116 1		122
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3283 2	64 9	N	58			180

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012			TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504			
09	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3185 2	108 9	N	98			238
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2168 2	77 9	N	70	168 1		140
11	2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2332 2	81 9	N	74	82 1		132
12	3224 X	864	-0-	-2360	-0-	817 2	47 9	N	43			175
01	3224 X	2454	-0-	-770	-0-	2326 2	128 9	N	116	98 1		193
02	2912 X	1278	-0-	-1634	-0-	1230 2	48 9	N	44	139 1		98

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574			
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3321 2	51 9	N	46	68 1		90
10	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	3336 2	9 9	N	8			98
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3243 2	147 9	N	134	122 1		110
12	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2871 2	87 9	N	79	96 1		93
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3502 2	67 9	N	61	59 1		95
02	3024 X	1876	-0-	-1148	-0-	1874 2	2 9	N	2			97

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	83 2	8 9	N	7			147
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			147
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			147
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			147

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035			
09	3570 X	3266	-0-	-304	-0-	3132 2	134 9	N	122	184 1		180
10	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	2910 2	143 9	N	130	187 1		123
11	3300 X	1736	-0-	-1564	-0-	1711 2	25 9	N	23	63 1		83
12	3379 X	2206	-0-	-1173	-0-	2096 2	110 9	N	100			183
01	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	3004 2	157 9	N	143	183 1		143
02	3052 X	2062	-0-	-990	-0-	2041 2	21 9	N	19			162

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400			
09	1140 N	90	-0-	-1050	-0-	90 2		N	-0-			143
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			143
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22 2		N	-0-			143
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-			143
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			143
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 2		N	-0-			143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
SPARMAN				WELL #: 1	RRCID -> 068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7904 - 7958		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	191	1	-0-
02	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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPPS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074527	COMPL. DATE	10/10/1977	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7934 - 8005		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015												

ROYER				WELL #: 2	RRCID -> 088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	123	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARMAN WELL #: 3 RRCID -> 143154 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380 - 8410
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRY -338-		WELL #:		1	RRCID ->	147493	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8372 - 8402
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2020											

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290 - 8360
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-		223
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		223
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	153 7	70
12	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1184	2	9 9 N	8		78
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7 9 N	6		84
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3 9 N	3		87

DON		WELL #:		1051	RRCID ->	155074	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	8212	PERF. N/A
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		297
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		297
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	297 7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19											

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	1643	2	N	-0-		410
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-		410
11	1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2	N	-0-	236 7	174
12	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520	2	N	-0-		174
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	2	N	-0-		174
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-		174

WASSELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		DUKE 767		WELL #:	6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

DUKE 770				WELL #:	8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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			
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				56
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				56
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-	4	7		52
12	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-				52
01	961 N	929	-0-	-32	-0-	923	2	6	9	N	5				57
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				57

LAURIE 725				WELL #:	6	RRCID ->	196905	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7709 - 9517			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

BALLARD 325				WELL #:	2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8279 - 9614			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

PIPER 719				WELL #:	4	RRCID ->	198674	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8209 - 8996			
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1797	2	52	9	N	47				164
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	2	55	9	N	50				214
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1757	2	42	9	N	38	187	1		65
12	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	1717	2	21	9	N	19				84
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1832	2	25	9	N	23				107
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7				114

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103 - 10096
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		262
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-		262
11	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	2		N	-0-	152 7	110
12	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2		N	-0-		110
01	1147 N	969	-0-	-178	-0-	959	2	10 9	N	9		119
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	897	2	6 9	N	5		124

KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722 - 10392
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682
09	2250 N	2021	-0-	-229	-0-	1981	2	40 9	N	36	187 1	58
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2021	2	101 9	N	92		150
11	1950 N	1927	-0-	-23	-0-	1923	2	4 9	N	4		154
12	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2010	2	1 9	N	1		155
01	2108 N	2013	-0-	-95	-0-	2006	2	7 9	N	6	1 8	160
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4 9	N	4		164

WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
09	1680 N	1497	-0-	-183	-0-	1497	2		N	-0-		67
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		67
11	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	1450	2		N	-0-	34 7	33
12	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2		N	-0-		33
01	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2		N	-0-		33
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		33

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862
09	2100 N	280	-0-	-1820	-0-	279	2	1 9	N	1		175
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-		175
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		175
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4 9	N	4		179
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		179
*02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-		179

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			409
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			409
11	2250 N	838	-0-	-1412	-0-	838	2	N	-0-	125	7	284
12	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284	2	N	-0-			284
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			284
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			284

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			175
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			175
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	112	7	63
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	13	9		75
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	8	9		82
*02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	2	9		84

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292

09	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2895	2	N	7	9	6	207
10	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2904	2	N	55	9	50	257
11	3000 N	2808	-0-	-192	-0-	2793	2	N	15	9	14	271
12	3007 N	2844	-0-	-163	-0-	2830	2	N	14	9	13	97
01	2945 N	2553	-0-	-392	-0-	2542	2	N	11	9	10	107
*02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	165	9	150	257

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862

09	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	1420	2	N	12	9	11	52
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	107	9	97	149
11	1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1335	2	N	11	9	10	159
12	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2	N			-0-	159
01	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	1317	2	N	14	9	13	172
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N			-0-	172

WATERS 329 WELL #: 1 RRCID -> 209913 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8028 - 8094

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	7	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2019 - P/A 12/19/19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090	
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	1920 N	1665	-0-	-255	-0-	1665	2		N	-0-	189 1	100	
10	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1731	2	2 9	N	2		102	
11	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1574	2	17 9	N	15		117	
12	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	1583	2	31 9	N	28		145	
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	2	37 9	N	34		179	
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1 9	N	1		180	

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302	
09	2850 X	2459	-0-	-391	-0-	2442	2	17 9	N	15		57	
10	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	2558	2	96 9	N	87		144	
11	2820 X	2454	-0-	-366	-0-	2434	2	20 9	N	18		162	
12	2542 N	2501	-0-	-41	-0-	2459	2	42 9	N	38		200	
01	2666 N	2295	-0-	-371	-0-	2280	2	15 9	N	14		214	
*02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	2	9 9	N	8		222	

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287	
09	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1874	2		N	-0-		555	
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-	188 1	367	
11	2070 N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2		N	-0-	230 7	137	
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2128	2	13 9	N	12		149	
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9 9	N	8		157	
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-		157	

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65	

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1272	2	41 9	N	37	192 1	97	
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1431	2	52 9	N	47		144	
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1403	2	28 9	N	25		169	
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1 9	N	1		170	
01	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1270	2	20 9	N	18	1 8	187	
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-		187	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 -	9287		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 -	10547		
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	2	2	9	N	2			124
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8			132
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2079	2	14	9	N	13			145
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9	N	7			152
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2104	2	20	9	N	18			170
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	2	13	9	N	12			182

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 -	9542		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 -	10571		
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			2371
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			2371
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	587	2	1	9	N	1	2259 7	1 8	112
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			112
01	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-			112
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			112

CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 -	9581		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19 7		73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 -	9445		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83 7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 -	9754		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72 7		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAIN 337				WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS E				WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			331
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	331	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS A				WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

SHUTTERLY 954				WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202	
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1677	2	11	9	N	10			177
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			177
11	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-			177
12	1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2			N	-0-			177
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	2	3	9	N	3			180
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			180

WILLIAM, SCHULTZ				WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN				WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8767 - 9989	
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2246	2	6	9	N	5			135
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	2	4	9	N	4			139
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5			144
12	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	1853	2	3	9	N	3			147
01	2077 N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-			147
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1241	2	11	9	N	10			157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	7			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	228	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																	
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					47
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					47
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	2	7			45
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					45
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					55
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					55

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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																	
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1774	2	277	9	N	252	188	1			105
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1333	2	145	9	N	132					237
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1156	2	121	9	N	110	190	1			157
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1067	2	77	9	N	70					227
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					227
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	730	2	213	9	N	194					421

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					377
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	350	7			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176											
ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746											
09	1800 N	1504	-0-	-296	-0-	1502	2	2	9	N	45
10	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	45
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	N	52
12	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1536	2	3	9	N	55
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1324	2	11	9	N	65
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	65

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	216
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502											
09	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	195
10	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	195
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	105
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	105
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3460	2	17	9	N	120
*02	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	120

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592											
09	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5031	2	66	9	N	94
10	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5006	2	164	9	N	50
11	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4817	2	118	9	N	157
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4785	2	118	9	N	264
01	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4777	2	91	9	N	164
*02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3656	2	58	9	N	217

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					96
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					96
11		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	59	7			37
12		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					37
01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2102	2	7	9	N	6					43
*02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1510	2	65	9	N	59					102

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690																	
09		3390 X	2748	-0-	-642	-0-	2748	2			N	-0-					419
10		3503 X	2620	-0-	-883	-0-	2620	2			N	-0-					419
11		3390 X	2834	-0-	-556	-0-	2834	2			N	-0-	227	7			192
12		3472 X	2606	-0-	-866	-0-	2575	2	31	9	N	28					220
01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3056	2	58	9	N	53	186	1			87
02		2576 X	643	-0-	-1933	-0-	630	2	13	9	N	12					99

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962																	
09		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					75
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					75
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					80
12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	2	10	9	N	9					89
01		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2980	2	12	9	N	11					100
*02		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					100

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	7			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512																	
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2670	2	19	9	N	17					90
10		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					90
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7					97
12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					100
01		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					100
*02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CRUISE 'E' 768				WELL #:	7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7480 - 9782
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE							CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				15	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HAUSLER, LORAIN E G.				WELL #:	5366H	RRCID ->	232185	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8218	PERF. 8510 - 12086
09	3540 X	2629	-0-	-911	-0-	-0-	2629	2		N	-0-	214
10	3317 X	2922	-0-	-395	-0-	-0-	2922	2		N	-0-	214
11	3030 X	2222	-0-	-808	-0-	-0-	2222	2		N	-0-	72
12	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	-0-	2424	2	13	9	12	84
01	2914 X	2124	-0-	-790	-0-	-0-	2104	2	20	9	18	102
02	2632 X	1350	-0-	-1282	-0-	-0-	1276	2	74	9	67	169

BALLENTINE				WELL #:	4794H	RRCID ->	232945	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7613	PERF. 8193 - 11774
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	-0-	2004	2	22	9	N	207
10	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	-0-	1982	2	9	9	N	215
11	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	-0-	1655	2	40	9	N	251
12	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	-0-	1746	2	62	9	N	120
01	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	-0-	1702	2			N	120
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	124

BORN, VICTOR				WELL #:	5806H	RRCID ->	233278	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7892 - 11790
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	94
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	N	105
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	107
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	107
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	110
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	110

SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	9H	RRCID ->	233290	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 7844 - 9625
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REBA N MILLER				WELL #:	5H	RRCID ->	234027	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 8229 - 11670
09	2340 X	1754	-0-	-586	-0-	-0-	1754	2			N	829
10	2139 X	1649	-0-	-490	-0-	-0-	1649	2			N	829
11	1920 X	1601	-0-	-319	-0-	-0-	1601	2			N	249
12	1984 X	1546	-0-	-438	-0-	-0-	1524	2	22	9	N	82
01	1953 X	385	-0-	-1568	-0-	-0-	379	2	6	9	N	87
02	1624 X	23	-0-	-1601	-0-	-0-	6	2	17	9	N	102

CRUISE E 768				WELL #:	8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					1085
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					1085
11	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-	945	7			140
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					140
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	3559	2	8	9	N	-7					147
*02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					147

LUTIE W GEX "B" WELL #: 6962H RRCID -> 237652 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 8007	- 11550									
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	318	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 8252	- 11736									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					751
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	751	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7825	- 11343									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					476
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					476
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	476	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					629
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	629	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529									
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	83	9	N	75					1409
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					1409
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	186	1	1112	7	111
12	1705 N	1292	-0-	-413	-0-	-0-	1116	2	176	9	N	160					271
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					271
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	101	9	N	92					363

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID -> 245228	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8815	- 12619									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7685	- 11273							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				1182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				1182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-	1090	7		92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-				92

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 7726	- 11373							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225				3862
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3862
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3758	7		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				156

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 7760	- 9038							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROXIE 282		WELL #: 2 H		RRCID -> 258825	COMPL. DATE 06/20/2010	TOTAL DEPTH 7004	PERF. 8831	- 12565							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3988
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3988	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8640	- 12881							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				322
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				322
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7		274
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				274

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 8145	- 11545							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2152	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	8		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040														
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				N	-0-			163
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				N	-0-	123 7		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			522
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			522
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	360 7		162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046														
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48			1162
10	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-			1162
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-	191 1	906 7	65
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	690	2	48	9	N	44			109
01	868 N	693	-0-	-175	-0-	662	2	31	9	N	28			137
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	605	2	13	9	N	12			149

PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353														
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3452	2	118	9	N	107	185 1		1492
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			1492
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-	195 1	1158 7	139
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3408	2	151	9	N	137			276
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3415	2	145	9	N	132	186 1		222
02	2716 X	2078	-0-	-638	-0-	2010	2	68	9	N	62			284

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738														
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2706	2	132	9	N	120			195
10	2604 X	2575	-0-	-29	-0-	2575	2			N	-0-	192 1		3
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2681	2	271	9	N	246	188 1	1 8	60
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2934	2	143	9	N	130			190
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3093	2	160	9	N	145	182 1	1 8	152
*02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2554	2	36	9	N	33			185

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242 7		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7		65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641														
09	T. A.	3263	-0-	3263	9851	3114	2	149	9	N	135	189 1		3393
10	12891 X	3040	-0-	-9851	-0-	3040	2			N	-0-	190 1		3203
11	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-	3026 7		177
12	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	2665	2	152	9	N	138	186 1		129
01	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	2641	2	154	9	N	140	201 1		68
02	2912 X	1538	-0-	-1374	-0-	1490	2	48	9	N	44			112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019												
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	
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3308	2	174	9	N	224
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3383	2	113	9	N	139
11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3234	2	179	9	N	110
12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3236	2	274	9	N	174
01		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3278	2	113	9	N	84
02		3024 X	2838	-0-	-186	-0-	2667	2	171	9	N	239

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100												
09		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2489	2	24	9	N	570
10		2480 X	2042	-0-	-438	-0-	2042	2			N	375
11		2400 X	2186	-0-	-214	-0-	2031	2	155	9	N	135
12		2573 X	2099	-0-	-474	-0-	2077	2	22	9	N	155
01		2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2291	2	140	9	N	80
02		2352 X	1051	-0-	-1301	-0-	1029	2	22	9	N	100

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467												
09		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5204	2	1	9	N	1497
10		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	1307
11		5040 X	4882	-0-	-158	-0-	4882	2			N	82
12		5208 X	5121	-0-	-87	-0-	5013	2	108	9	N	180
01		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5149	2	116	9	N	84
02		4704 X	4529	-0-	-175	-0-	4471	2	58	9	N	137

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070												
09		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	371
10		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2952	2	51	9	N	417
11		2370 X	2298	-0-	-72	-0-	2203	2	95	9	N	122
12		3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2218	2	169	9	N	90
01		3317 X	2285	-0-	-1032	-0-	2026	2	259	9	N	133
02		2996 X	1916	-0-	-1080	-0-	1786	2	130	9	N	251

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453												
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	244
10		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	244
11		1260 N	1188	-0-	-72	-0-	1186	2	2	9	N	65
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1245	2	141	9	N	193
01		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1186	2	67	9	N	67
*02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	553	2	81	9	N	141

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960												
09	14B2	EXT	2272	-0-	2272	7127	2272	2			N	1734
10		10881 X	3754	-0-	-7127	-0-	3754	2			N	1167
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	189
12		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	2946	2	496	9	N	268
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3300	2	451	9	N	115
02		3052 X	2731	-0-	-321	-0-	2558	2	173	9	N	272

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774												
09		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	406
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	211
11		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2116	2	173	9	N	175
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	175
01		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2007	2	328	9	N	286
*02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1202	2	75	9	N	354

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
KATY		WELL #:		6285H	RRCID ->	266700	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	8772 - 13095	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2580	2	144	9	N	131	189 1	149
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2582	2	149	9	N	135		284
11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2515	2	124	9	N	113	193 1	204
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2321	2	213	9	N	194	184 1	214
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2540	2	36	9	N	33	197 1	50
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2227	2	180	9	N	164		214

DAISY GRAVES 529		WELL #:		4H	RRCID ->	266707	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8607 - 12780	
09	2130 X	54	-0-	-2076	-0-	54	2			N	-0-		959
10	2201 X	19	-0-	-2182	-0-	19	2			N	-0-		959
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-	191 1	139
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3088	2	208	9	N	189	186 1	142
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3559	2	156	9	N	142	185 1	99
*02	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	9	N	26		125

GRAVES		WELL #:		9530H	RRCID ->	267108	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	8824 - 12655	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3262
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		3262
11	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	3215 7	47
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	20		67
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-		67
*02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3		70

DOYLE, J.B.		WELL #:		17H	RRCID ->	267715	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8490 - 12789	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1299
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1299
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1299 7	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	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	
09	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8489	2	300	9	N	273	384 1	352
10	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7576	2	245	9	N	223	190 1	385
11	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8053	2	325	9	N	295	375 1	305
12	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8045	2	448	9	N	407	368 1	344
01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7483	2	312	9	N	284	376 1	250
*02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5071	2	168	9	N	153	189 1	214

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		4628H	RRCID ->	268477	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8173 - 11982	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		361
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		361
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	361 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BATTIN 528		WELL #:		4HR	RRCID ->	268479	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8615 - 13086
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	
09	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3711 2	156 9	N	142		241
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	4015 2	160 9	N	145	190 1	196
11	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3751 2	161 9	N	146	189 1	152
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-	1 8	152
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3192 2	284 9	N	258	133 1	276
*02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2578 2	52 9	N	47	189 1	134

KATY		WELL #:		3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		430
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		430
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	358 7	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866
09	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	-0-	6008 2	231 9	N	210	192 1	185
10	6417 X	6321	-0-	-96	-0-	-0-	6091 2	230 9	N	209	190 1	204
11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	5770 2	235 9	N	214	189 1	229
12	6448 X	5977	-0-	-471	-0-	-0-	5769 2	208 9	N	189	191 1	227
01	6448 X	5713	-0-	-735	-0-	-0-	5567 2	146 9	N	133	182 1	177
02	5824 X	4434	-0-	-1390	-0-	-0-	4288 2	146 9	N	133	188 1	122

SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250
09	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	-0-	3377 2		N	-0-	188 1	579
10	3627 X	3452	-0-	-175	-0-	-0-	3452 2		N	-0-		579
11	3510 X	3248	-0-	-262	-0-	-0-	3248 2		N	-0-	389 7	190
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	-0-	3423 2	98 9	N	89	187 1	92
01	3627 X	3170	-0-	-457	-0-	-0-	2975 2	195 9	N	177		269
02	3164 X	1886	-0-	-1278	-0-	-0-	1851 2	35 9	N	32	182 1	119

REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395
09	3000 N	3787	-0-	787	1101	-0-	3547 2	240 9	N	218	189 1	174
10	4717 X	3616	-0-	-1101	-0-	-0-	3441 2	175 9	N	159	193 1	140
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	3751 2	193 9	N	175	193 1	120
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3039 2	161 9	N	146		266
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	3280 2	208 9	N	189	380 1	75
*02	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	2170 2	114 9	N	104		179

GRAVES		WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		298
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	258 7	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		45
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		45
02	0 N	-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
09	1560 X	1456	-0-	-104	-0-	-0-	1456 2		N	-0-	119 1	705
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	131 1	574
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-	102 1	149
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1770 2	9 9	N	8	60 1	97
01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1590 2	144 9	N	131	61 1	167
02	1456 X	1118	-0-	-338	-0-	-0-	1053 2	65 9	N	59	41 1	185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			638			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			638			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	565	7	73			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73			

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979																	
09	2940	X	2344	-0-	-596	-0-	2344	2		N	-0-	188	1	383			
10	2914	X	593	-0-	-2321	-0-	593	2		N	-0-			383			
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-	166	7	217			
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			217			
01	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	1333	2	416	9	N	378	377	1	1	8	217
*02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3179	2	532	9	N	484	385	1			316

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180																	
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3894	2	109	9	N	99	188	1			167
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4127	2	380	9	N	345	346	1			166
11	3810	X	1457	-0-	-2353	-0-	1457	2			N	-0-	1	7			165
12	3937	X	258	-0-	-3679	-0-	258	2			N	-0-					165
01	3937	X	2382	-0-	-1555	-0-	1899	2	483	9	N	439	393	1	3	8	208
02	3556	X	1993	-0-	-1563	-0-	1696	2	297	9	N	270	192	1			286

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770																	
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	798	2	77	9	N	70	62	1			142
10	2170	N	30	-0-	-2140	-0-	30	2			N	-0-					142
11	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	40	40	1			142
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					142
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100																	
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-	123	1			126
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	571	2	77	9	N	70	61	1			135
11	690	N	474	-0-	-216	-0-	450	2	24	9	N	22	20	1			137
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	550	2	122	9	N	111	33	1			215
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	377	2	76	9	N	69	27	1			257
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	35	2	19	9	N	17					274

DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2020																	

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206																	
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					154
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	18					172
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3266	2	303	9	N	275	191	1	4	8	252
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4404	2	275	9	N	250	188	1			314
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3105	2	372	9	N	338	388	1	2	8	262
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1990	2	284	9	N	258	193	1			327

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2932 N	2061	-0-	-871	-0-	1918	2	143	9	N	130	190	1		70
10	2728 N	2192	-0-	-536	-0-	2019	2	173	9	N	157				227
11	2820 X	2438	-0-	-382	-0-	2263	2	175	9	N	159	192	1		194
12	2914 X	2646	-0-	-268	-0-	2527	2	119	9	N	108	182	1		120
01	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2609	2	200	9	N	182	195	1		107
*02	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1992	2	94	9	N	85				192

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				403
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				403
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	309	7		94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				144

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

09	2580 X	2395	-0-	-185	-0-	2026	2	369	9	N	335	198	1		200
10	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	2099	2	175	9	N	159	189	1		170
11	2400 X	2166	-0-	-234	-0-	2013	2	153	9	N	139	186	1		123
12	2480 X	2244	-0-	-236	-0-	2059	2	185	9	N	168	180	1		111
01	2480 X	2093	-0-	-387	-0-	1938	2	155	9	N	141	190	1		62
02	2240 X	1976	-0-	-264	-0-	1863	2	113	9	N	103				165

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

09	3570 X	2967	-0-	-603	-0-	2800	2	167	9	N	152				202
10	3689 X	2912	-0-	-777	-0-	2762	2	150	9	N	136	189	1		149
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2739	2	165	9	N	150	190	1		109
12	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	2802	2	163	9	N	148				257
01	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2717	2	154	9	N	140	185	1		212
02	2772 X	2628	-0-	-144	-0-	2446	2	182	9	N	165	182	1		195

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150

09	2760 X	2637	-0-	-123	-0-	2496	2	141	9	N	128	190	1		127
10	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2521	2	144	9	N	131				258
11	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	2522	2	142	9	N	129	192	1		195
12	2945 X	2707	-0-	-238	-0-	2571	2	136	9	N	124	183	1		136
01	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2341	2	165	9	N	150	182	1		104
02	2464 X	2112	-0-	-352	-0-	2004	2	108	9	N	98				202

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1801	2	63	9	N	57	190	1		71
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1727	2	62	9	N	56				127
11	2040 X	1763	-0-	-277	-0-	1711	2	52	9	N	47				174
12	2108 X	1717	-0-	-391	-0-	1686	2	31	9	N	28				202
01	2108 X	1664	-0-	-444	-0-	1622	2	42	9	N	38	3	8		237
02	1680 X	968	-0-	-712	-0-	898	2	70	9	N	64				301

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				586
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				586
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	586	7		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014										TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854
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		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2191 2	95 9	N	86			134
10		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	2022 2	61 9	N	55			189
11		2460 X	1569	-0-	-891	-0-	1510 2	59 9	N	54	1 8		242
12		2542 X	1159	-0-	-1383	-0-	1117 2	42 9	N	38	188 1		92
01		2418 X	1813	-0-	-605	-0-	1727 2	86 9	N	78	1 8		169
02		2128 X	616	-0-	-1512	-0-	574 2	42 9	N	38			207

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014										TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875
09		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-	189 1		310
10		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-			310
11		2310 N	2057	-0-	-253	-0-	2048 2	9 9	N	8	193 1	1 8	124
12		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2517 2	155 9	N	141	188 1		77
01		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2817 2	166 9	N	151	1 8		227
*02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2031 2	74 9	N	67	200 1		94

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014										TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8406 - 12430
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			872
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			872
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	763 7		109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			122

DOYLE, J. B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012										TOTAL DEPTH	7773	PERF.	8327 - 12462
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			395
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	395 7		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014										TOTAL DEPTH	7935	PERF.	8463 - 12265
09		10530 X	10417	-0-	-113	-0-	10378 2	39 9	N	35	1 8		174
10		10881 X	6999	-0-	-3882	-0-	6976 2	23 9	N	21			195
11		10530 X	1288	-0-	-9242	-0-	9242 2	4 9	N	4			199
12		10881 X	457	-0-	-10424	-0-	457 2		N	-0-			199
01		10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-			N	-0-			199
02		9716 X	-0-	-0-	-9716	-0-			N	15			214

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015										TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8180 - 12397
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1156 2	111 9	N	101	189 1		68
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1003 2	172 9	N	156			224
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1943 2	81 9	N	74	190 1	1 8	107
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2316 2	211 9	N	192	187 1		112
01		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2603 2	96 9	N	87			199
*02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2303 2	123 9	N	112			311

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015										TOTAL DEPTH	7876	PERF.	8651 - 12547
09		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4473 2	265 9	N	241	189 1		204
10		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4053 2	229 9	N	208	195 1		217
11		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4087 2	246 9	N	224	190 1	1 8	250
12		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3806 2	68 9	N	62	185 1		127
01		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4445 2	484 9	N	440	367 1	2 8	198
*02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2914 2	89 9	N	81	190 1		89

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035															
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	
09		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4070	2	158	9	N	144	192	1	92
10		3224 X	1773	-0-	-1451	-0-	1699	2	74	9	N	67			159
11		3120 X	2587	-0-	-533	-0-	2475	2	112	9	N	102			261
12		3224 X	2322	-0-	-902	-0-	2277	2	45	9	N	41	188	1	114
01		3224 X	2643	-0-	-581	-0-	2422	2	221	9	N	201	197	1	117
02		2912 X	1367	-0-	-1545	-0-	1257	2	110	9	N	100			217

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040															
09		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-	377	1	455
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			455
11		4410 X	3344	-0-	-1066	-0-	3344	2			N	-0-	191	1	145
12		4557 X	4094	-0-	-463	-0-	3914	2	180	9	N	164	187	1	122
01		4557 X	2965	-0-	-1592	-0-	2776	2	189	9	N	172	201	1	92
02		4116 X	2218	-0-	-1898	-0-	2143	2	75	9	N	68			160

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491															
09		3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3021	2	171	9	N	155			240
10		3379 X	2848	-0-	-531	-0-	2695	2	153	9	N	139	190	1	189
11		3270 X	3073	-0-	-197	-0-	2920	2	153	9	N	139	191	1	137
12		3379 X	3254	-0-	-125	-0-	3059	2	195	9	N	177	187	1	127
01		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	2911	2	180	9	N	164	201	1	89
02		2968 X	1784	-0-	-1184	-0-	1700	2	84	9	N	76			165

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290															
09		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3012	2	33	9	N	30			209
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2835	2	112	9	N	102	192	1	119
11		3750 X	2630	-0-	-1120	-0-	2520	2	110	9	N	100			219
12		3875 X	2587	-0-	-1288	-0-	2467	2	120	9	N	109	188	1	140
01		3875 X	2459	-0-	-1416	-0-	2352	2	107	9	N	97			237
02		2856 X	1218	-0-	-1638	-0-	1162	2	56	9	N	51	193	1	95

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782															
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1453	2	122	9	N	111	191	1	114
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1362	2	121	9	N	110			224
11		1380 N	1355	-0-	-25	-0-	1253	2	102	9	N	93	182	1	135
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1256	2	340	9	N	309	190	1	254
01		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1306	2	1	9	N	1	1	8	254
*02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	N	2			256

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065															
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			437
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			437
11		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	380	7	57
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			57
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			67

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544															
09		120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-			101
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			101
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	29	7	72
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			72
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854	
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	
09	2400 X	1778	-0-	-622	-0-	1710	2	68	9	N	62	193 1	73
10	2387 X	1086	-0-	-1301	-0-	1065	2	21	9	N	19		92
11	1470 X	960	-0-	-510	-0-	941	2	19	9	N	17		109
12	1829 X	1090	-0-	-739	-0-	1056	2	34	9	N	31		140
01	1829 X	991	-0-	-838	-0-	956	2	35	9	N	32		172
02	1652 X	717	-0-	-935	-0-	675	2	42	9	N	38		210

ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941	
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4753	2	140	9	N	127	2 8	214
10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5271	2	169	9	N	154	188 1	180
11	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5222	2	150	9	N	136	182 1	134
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5069	2	143	9	N	130	186 1	78
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4912	2	173	9	N	157	1 8	234
02	4284 X	2853	-0-	-1431	-0-	2607	2	246	9	N	224	186 1	272

DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638	
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	5797	2	386	9	N	351	190 1	435
10	6448 X	6124	-0-	-324	-0-	5753	2	371	9	N	337	381 1	391
11	6240 X	5531	-0-	-709	-0-	5175	2	356	9	N	324	193 1	521
12	6448 X	5423	-0-	-1025	-0-	5423	2			N	-0-	377 1	144
01	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	5630	2	773	9	N	703	560 1	286
02	5768 X	4064	-0-	-1704	-0-	3932	2	132	9	N	120	1 8	406

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576	
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7654	2	13	9	N	12		45
12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7522	2	13	9	N	12		57
01	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8307	2	19	9	N	17	2 8	72
*02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5175	2	55	9	N	50		122

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556	
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		444
10	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-		444
11	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-	340 7	104
12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-		104
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5843	2	2	9	N	2	2 8	104
02	5180 X	4004	-0-	-1176	-0-	3993	2	11	9	N	10		114

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5163	2	254	9	N	231	189 1	244
10	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5188	2	251	9	N	228	188 1	284
11	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5249	2	227	9	N	206	369 1	120
12	5611 X	5514	-0-	-97	-0-	5286	2	228	9	N	207	187 1	140
01	5611 X	5408	-0-	-203	-0-	5210	2	198	9	N	180	190 1	130
02	5068 X	4508	-0-	-560	-0-	4362	2	146	9	N	133	181 1	82

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67 7	84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE			
09		3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3082	2	242	9	N	220	197	1	1	8	271
10		3596 X	3410	-0-	-186	-0-	3186	2	224	9	N	204	191	1			284
11		3480 X	3216	-0-	-264	-0-	3029	2	187	9	N	170	195	1			259
12		3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3102	2	229	9	N	208	196	1			271
01		3441 X	3108	-0-	-333	-0-	2880	2	228	9	N	207	385	1	1	8	92
02		3108 X	2275	-0-	-833	-0-	2141	2	134	9	N	122					214

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036																	
09		3000 N	3695	-0-	695	1852	3449	2	246	9	N	224	379	1			75
10		3100 N	3930	-0-	830	2682	3902	2	28	9	N	25					100
11		7024 X	4342	-0-	-2682	-0-	3878	2	464	9	N	422	381	1	2	8	139
12		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	3962	2	297	9	N	270	189	1			220
01		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4117	2	87	9	N	79	181	1	1	8	117
*02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3066	2	197	9	N	179					296

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972																	
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2756	2	164	9	N	149	189	1			155
10		2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2658	2	156	9	N	142	192	1			105
11		3030 X	2559	-0-	-471	-0-	2396	2	163	9	N	148		1	8		252
12		3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2609	2	98	9	N	89	187	1			154
01		3131 X	2831	-0-	-300	-0-	2587	2	244	9	N	222	192	1			184
02		2716 X	1569	-0-	-1147	-0-	1569	2			N	-0-					184

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396																	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168																	
09		2700 X	1891	-0-	-809	-0-	1800	2	91	9	N	83	188	1			167
10		2790 X	1430	-0-	-1360	-0-	1363	2	67	9	N	61					228
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2736	2	179	9	N	163	189	1			202
12		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2470	2	133	9	N	121	187	1			136
01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	2995	2	205	9	N	186	187	1	1	8	134
*02		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1916	2	78	9	N	71					205

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718																	
09		9120 X	5487	-0-	-3633	-0-	5474	2	13	9	N	12	189	1			109
10		9424 X	5815	-0-	-3609	-0-	5459	2	356	9	N	324	193	1			240
11		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6359	2	462	9	N	420	387	1	12	8	261
12		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	7597	2	701	9	N	637	370	1			528
01		8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	8304	2	513	9	N	466	737	1	8	8	249
*02		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8493	2	586	9	N	533	385	1			397

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680																	
09		840 X	545	-0-	-295	-0-	545	2			N	-0-					728
10		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-	190	1			538
11		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-	366	7			172
12		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	4978	2	256	9	N	233	185	1			220
01		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5342	2	618	9	N	562	542	1			240
*02		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4234	2	185	9	N	168	198	1			210

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		5707H	RRCID ->	280315	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7769	PERF.	8444 - 12694	
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		
09	14B2 EXT	3992	-0-	3992	9188	3686	2	306	9	N	278	373 1	154
10	14B2 EXT	3818	-0-	3818	13006	3476	2	342	9	N	311	188 1	277
11	14B2 EXT	3410	-0-	3410	16416	3080	2	330	9	N	300	387 1	189
12	19876 X	3460	-0-	-16416	-0-	3176	2	284	9	N	258	190 1	257
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3009	2	297	9	N	270	389 1	137
*02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2542	2	149	9	N	135		272

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		6198H	RRCID ->	280319	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	8377 - 12448	
09	5160 X	4555	-0-	-605	-0-	4256	2	299	9	N	272	189 1	217
10	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	4227	2	281	9	N	255	378 1	94
11	4650 X	4495	-0-	-155	-0-	4205	2	290	9	N	264	191 1	167
12	4805 X	4415	-0-	-390	-0-	4134	2	281	9	N	255	182 1	240
01	4805 X	4321	-0-	-484	-0-	3985	2	336	9	N	305	369 1	174
02	4256 X	2843	-0-	-1413	-0-	2712	2	131	9	N	119	186 1	107

KING 552		WELL #:		1H	RRCID ->	280345	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8163 - 12215	
09	4230 X	3393	-0-	-837	-0-	3376	2	17	9	N	15		170
10	4371 X	1290	-0-	-3081	-0-	1266	2	24	9	N	22		192
11	4050 X	885	-0-	-3165	-0-	883	2	2	9	N	2		194
12	4185 X	678	-0-	-3507	-0-	678	2			N	-0-		194
01	3875 X	70	-0-	-3805	-0-	67	2	3	9	N	3	135 1	62
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-		62

BAILEY 271		WELL #:		1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8920 - 11620	
09	1470 N	1264	-0-	-206	-0-	1055	2	209	9	N	190	192 1	200
10	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1064	2	157	9	N	143	189 1	154
11	1440 N	1374	-0-	-66	-0-	1199	2	175	9	N	159	193 1	120
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1160	2	240	9	N	218	188 1	150
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1103	2	338	9	N	307	198 1	257
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-		257

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6125H	RRCID ->	280736	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8200 - 12166	
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-		556
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		556
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	493 7	63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		98
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1		99
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-		99

DICK BARTON 502		WELL #:		1H	RRCID ->	280901	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7961 - 11911	
09	6780 X	6193	-0-	-587	-0-	6176	2	17	9	N	15	186 1	40
10	7006 X	6051	-0-	-955	-0-	5994	2	57	9	N	52		92
11	6780 X	4705	-0-	-2075	-0-	4699	2	6	9	N	5		97
12	6944 X	6577	-0-	-367	-0-	6522	2	55	9	N	50		147
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6556	2	76	9	N	69		216
02	5768 X	4174	-0-	-1594	-0-	4093	2	81	9	N	74		290

HAGER TRUST 616		WELL #:		1H	RRCID ->	280902	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8582 - 13017	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		478
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		478
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	448 7	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HAGER TRUST 616		WELL #:		2H	RRCID ->	280951	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8490	- 13114
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	AMT	CODE	BALANCE
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-		392
10		775 N	590	-0-	-185	-0-	590 2			N	-0-		392
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-	193 1 25 7	174
12		651 N	472	-0-	-179	-0-	376 2	96	9	N	87		261
01		589 N	397	-0-	-192	-0-	380 2	17	9	N	15	191 1	85
*02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	532 2	94	9	N	85		170

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6123H	RRCID ->	280970	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8232	- 12251
09		9000 X	8069	-0-	-931	-0-	7749 2	320	9	N	291	188 1	230
10		9300 X	6344	-0-	-2956	-0-	6082 2	262	9	N	238	381 1	87
11		8730 X	5873	-0-	-2857	-0-	5663 2	210	9	N	191	187 1 1 8	90
12		9021 X	3185	-0-	-5836	-0-	3106 2	79	9	N	72		162
01		8339 X	4594	-0-	-3745	-0-	4592 2	2	9	N	2		164
02		7532 X	806	-0-	-6726	-0-	784 2	22	9	N	20		184

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6124H	RRCID ->	280971	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8083	- 12337
09		6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6601 2	264	9	N	240	189 1	360
10		6076 X	5508	-0-	-568	-0-	5476 2	32	9	N	29	192 1	197
11		7350 X	6323	-0-	-1027	-0-	6113 2	210	9	N	191	192 1 1 8	195
12		7595 X	6550	-0-	-1045	-0-	6310 2	240	9	N	218	181 1	232
01		7595 X	6670	-0-	-925	-0-	6297 2	373	9	N	339	388 1 1 8	182
02		6160 X	4155	-0-	-2005	-0-	4155 2			N	-0-		182

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #:		6145H	RRCID ->	280992	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8346	- 11825
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		613
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	613 7	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		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
09		60 X	2	-0-	-58	-0-	2 2			N	-0-		537
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		537
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	380 7	157
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	6		163
01		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		163
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	1		164

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		5H	RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238	- 11795
09		5340 X	4539	-0-	-801	-0-	4201 2	338	9	N	307	192 1	279
10		5518 X	4514	-0-	-1004	-0-	4177 2	337	9	N	306	381 1	204
11		5280 X	4424	-0-	-856	-0-	4088 2	336	9	N	305	375 1 5 8	129
12		5456 X	4757	-0-	-699	-0-	4417 2	340	9	N	309	180 1	258
01		4681 X	4138	-0-	-543	-0-	3793 2	345	9	N	314	384 1 4 8	184
02		4228 X	3695	-0-	-533	-0-	3440 2	255	9	N	232	190 1	226

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6134H	RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239	- 12874
09		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	7890 2	392	9	N	356	376 1	220
10		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7124 2	216	9	N	196	189 1	227
11		7350 X	6584	-0-	-766	-0-	6397 2	187	9	N	170	191 1 1 8	205
12		8556 X	6746	-0-	-1810	-0-	6427 2	319	9	N	290	376 1	119
01		8556 X	6702	-0-	-1854	-0-	6270 2	432	9	N	393	388 1	124
02		7728 X	4095	-0-	-3633	-0-	3928 2	167	9	N	152		276

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052 - 12464	
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
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-		452
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-		981 2		N	-0-		452
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869 2		N	-0-	317 7	135
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		2185 2	77 9	N	70		205
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		2616 2	36 9	N	33		238
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1239 2	109 9	N	99		337

PEYTON RANCH 417		WELL #:		2H	RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313 - 12670
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-		9165 2	1 9	N	1	1 8	807
10	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-		11947 2		N	-0-		807
11	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-		9938 2		N	-0-	688 7	119
12	8525 X	8125	-0-	-400	-0-		8116 2	9 9	N	8		127
01	8525 X	7898	-0-	-627	-0-		7896 2	2 9	N	2	2 8	127
02	7700 X	6589	-0-	-1111	-0-		6547 2	42 9	N	38		165

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6132H	RRCID ->	281299	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8399 - 12793
09	8280 X	4865	-0-	-3415	-0-		4715 2	150 9	N	136		230
10	8277 X	1985	-0-	-6292	-0-		1985 2		N	-0-		230
11	5520 X	2630	-0-	-2890	-0-		2523 2	107 9	N	97	192 1	135
12	5704 X	3754	-0-	-1950	-0-		3660 2	94 9	N	85		220
01	5022 X	3938	-0-	-1084	-0-		3843 2	95 9	N	86	186 1	119
02	4536 X	2251	-0-	-2285	-0-		2198 2	53 9	N	48	1 8	167

HARRY PARKER 697		WELL #:		5H	RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402
09	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-		6075 2	413 9	N	375	375 1	217
10	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-		5430 2	234 9	N	213		430
11	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-		5921 2	285 9	N	259	569 1	119
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-		6078 2	337 9	N	306	187 1	238
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-		5912 2	519 9	N	472	559 1	149
02	5068 X	4496	-0-	-572	-0-		4034 2	462 9	N	420	190 1	379

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5341H	RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8408 - 11040
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		3100 2	442 9	N	402	383 1	234
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3402 2	397 9	N	361	189 1	406
11	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		3676 2	273 9	N	248	377 1	276
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-		4336 2	465 9	N	423	367 1	332
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-		4830 2	732 9	N	665	742 1	254
*02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3880 2	106 9	N	96	191 1	159

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6204H	RRCID ->	281304	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8205 - 12375
09	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		5226 2	719 9	N	654	576 1	172
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		4404 2	327 9	N	297	188 1	281
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-		4296 2	179 9	N	163	192 1	252
12	6138 X	4744	-0-	-1394	-0-		4363 2	381 9	N	346	369 1	229
01	6138 X	4284	-0-	-1854	-0-		4033 2	251 9	N	228	186 1	269
02	5544 X	3541	-0-	-2003	-0-		3330 2	211 9	N	192	194 1	267

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*08		2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345 2			N	-0-	248
*09		2490 X	2073	-0-	-417	-0-	2038 2	35 9		N	32	89
10		2697 X	2182	-0-	-515	-0-	2077 2	105 9		N	95	184
11		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2906 2	122 9		N	111	109
12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3135 2	262 9		N	238	159
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3127 2	206 9		N	187	165
02		1988 X	1839	-0-	-149	-0-	1763 2	76 9		N	69	234

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477												
09		4770 X	4617	-0-	-153	-0-	4178 2	439 9		N	399	163
10		5115 X	4459	-0-	-656	-0-	4037 2	422 9		N	384	168
11		4950 X	4649	-0-	-301	-0-	4224 2	425 9		N	386	170
12		5115 X	4706	-0-	-409	-0-	4301 2	405 9		N	368	163
01		4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4177 2	601 9		N	546	135
02		4312 X	3028	-0-	-1284	-0-	2756 2	272 9		N	247	382

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769												
09		11880 X	10347	-0-	-1533	-0-	9752 2	595 9		N	541	305
10		12276 X	9796	-0-	-2480	-0-	9271 2	525 9		N	477	403
11		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	11939 2	800 9		N	727	557
12		12812 X	12812	-0-	-0-	-0-	12066 2	746 9		N	678	306
01		12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	11688 2	768 9		N	698	243
02		9660 X	9538	-0-	-122	-0-	9101 2	437 9		N	397	268

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382												
09		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3648 2	156 9		N	142	175
10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4490 2	186 9		N	169	149
11		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5419 2	250 9		N	227	185
12		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5655 2	342 9		N	311	122
01		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5027 2	409 9		N	372	104
*02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2527 2	283 9		N	257	361

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665												
09		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6145 2	345 9		N	314	65
10		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6642 2	365 9		N	332	207
11		6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6367 2	358 9		N	325	145
12		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6579 2	367 9		N	334	106
01		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	6886 2	293 9		N	266	182
*02		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4944 2	204 9		N	185	176

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8787 - 13225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	7	46	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			46	
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2	188	9	171		217	

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		6H	RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8022 - 12429				
09	7590	X	6087	-0-	-1503	-0-	5599	2	488	9	N	444	565	1	320
10	7843	X	5179	-0-	-2664	-0-	4760	2	419	9	N	381	383	1	318
11	7380	X	5407	-0-	-1973	-0-	4801	2	606	9	N	551	548	1	320
12	7626	X	5237	-0-	-2389	-0-	4686	2	551	9	N	501	364	1	457
01	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4418	2	469	9	N	426	760	1	123
02	5684	X	3562	-0-	-2122	-0-	3289	2	273	9	N	248	181	1	190

LAUBHAN 537		WELL #:		1H	RRCID ->	282129	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8437 - 13059				
09	3660	X	3172	-0-	-488	-0-	3172	2			N	-0-			159
10	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3173	2	210	9	N	191	193	1	157
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	2843	2	118	9	N	107	185	1	78
12	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	2852	2	117	9	N	106			184
01	3596	X	2872	-0-	-724	-0-	2740	2	132	9	N	120	194	1	110
02	3052	X	2346	-0-	-706	-0-	2179	2	167	9	N	152			262

SCHULTZ 783		WELL #:		2H	RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8189 - 12780				
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3919	2	25	9	N	23			167
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4063	2	131	9	N	119	189	1	97
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3868	2	119	9	N	108	1	8	204
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3885	2	191	9	N	174	181	1	197
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3997	2	83	9	N	75	201	1	70
*02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2961	2	112	9	N	102			172

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5343H	RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8358 - 12949				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7	67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1999	2	274	9	N	249	193	1	126
*02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2529	2	249	9	N	226		3 8	352

PRICE, WD -B-		WELL #:		6221H	RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8098 - 12982				
09	8640	X	4712	-0-	-3928	-0-	4712	2			N	-0-			550
10	8494	X	5152	-0-	-3342	-0-	5152	2			N	-0-			550
11	6030	X	5933	-0-	-97	-0-	5933	2			N	-0-	452	7	98
12	6231	X	4956	-0-	-1275	-0-	4787	2	169	9	N	154			252
01	5208	X	4721	-0-	-487	-0-	4565	2	156	9	N	142	187	1	206
02	4648	X	2369	-0-	-2279	-0-	2305	2	64	9	N	58			264

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #:		6937H	RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF. 8145 - 12450				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7	94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833													
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		9240 X	6886	-0-	-2354	-0-	6732 2	154 9	N	140	190 1		68
10		8804 X	4869	-0-	-3935	-0-	4749 2	120 9	N	109			177
11		8520 X	1824	-0-	-6696	-0-	1824 2		N	-0-			177
12		8804 X	7302	-0-	-1502	-0-	7043 2	259 9	N	235	188 1		224
01		8060 X	7693	-0-	-367	-0-	7403 2	290 9	N	264	372 1	5 8	111
*02		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6552 2	145 9	N	132			243

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019													
09		17460 X	16783	-0-	-677	-0-	16191 2	592 9	N	538	564 1		212
10		18197 X	16775	-0-	-1422	-0-	16183 2	592 9	N	538	534 1		216
11		17610 X	15782	-0-	-1828	-0-	15206 2	576 9	N	524	570 1	4 8	166
12		18197 X	15924	-0-	-2273	-0-	15348 2	576 9	N	524	372 1		318
01		17825 X	15377	-0-	-2448	-0-	14814 2	563 9	N	512	568 1	6 8	256
02		15652 X	13464	-0-	-2188	-0-	13020 2	444 9	N	404	382 1		278

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600													
09		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1264 2	155 9	N	141	160 1		145
10		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1256 2	158 9	N	144			289
11		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1188 2	337 9	N	306	387 1	3 8	205
12		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1160 2	164 9	N	149	182 1		172
01		1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1141 2	107 9	N	97	188 1	1 8	80
*02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	899 2	110 9	N	100			180

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522													
09		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8449 2	299 9	N	272	191 1		296
10		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9633 2	334 9	N	304	382 1		218
11		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11047 3	320 9	N	291	191 1	5 8	313
12		9052 X	7868	-0-	-1184	-0-	7592 2	276 9	N	251	368 1		196
01		9982 X	7385	-0-	-2597	-0-	7129 2	256 9	N	233	193 1	7 8	229
02		9016 X	6977	-0-	-2039	-0-	6712 2	265 9	N	241	186 1		284

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369													
09		13770 X	10730	-0-	-3040	-0-	10251 2	479 9	N	435	377 1		237
10		11904 X	10887	-0-	-1017	-0-	10449 2	438 9	N	398	381 1		254
11		11280 X	10602	-0-	-678	-0-	10127 2	475 9	N	432	569 1	2 8	115
12		11656 X	10648	-0-	-1008	-0-	10184 2	464 9	N	422	186 1		351
01		11160 X	10419	-0-	-741	-0-	9775 2	644 9	N	585	746 1	1 8	189
02		10024 X	9463	-0-	-561	-0-	9124 2	339 9	N	308	347 1		150

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097													
09		10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10264 2	453 9	N	412	385 1		228
10		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	10586 2	437 9	N	397	382 1		243
11		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	11041 2	410 9	N	373	380 1	3 8	233
12		12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	11611 2	460 9	N	418	367 1		284
01		13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	12834 2	451 9	N	410	558 1	1 8	135
*02		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12145 2	419 9	N	381			516

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186													
09		4290 X	3461	-0-	-829	-0-	3121 2	340 9	N	309	375 1		154
10		4433 X	2381	-0-	-2052	-0-	2089 2	292 9	N	265	188 1		231
11		4290 X	65	-0-	-4225	-0-	64 2	1 9	N	1			232
12		4433 X	125	-0-	-4308	-0-	111 2	14 9	N	13	185 1		60
01		3906 X	75	-0-	-3831	-0-	75 2		N	-0-			60
02		3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-			N	2			62

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475	
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
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-		408	
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		408	
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	N	185 1	223	
12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6119	2	541	9	N	492 543 1	172	
01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	6933	2	361	9	N	328 373 1	122	
*02	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6473	2	410	9	N	373 191 1	304	

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250	
09	14730 X	12176	-0-	-2554	-0-	11976	2	200	9	N	182 188 1	88	
10	13919 X	12787	-0-	-1132	-0-	12577	2	210	9	N	191	279	
11	12930 X	8785	-0-	-4145	-0-	8540	2	245	9	N	223 384 1	116	
12	13361 X	5051	-0-	-8310	-0-	4964	2	87	9	N	79	195	
01	13237 X	456	-0-	-12781	-0-	456	2			N	-0-	195	
02	11536 X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	93	288	

WHITTENBURG UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282777	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6436 - 13368	
09	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	11704	2	388	9	N	353 183 1	280	
10	12214 X	11561	-0-	-653	-0-	11208	2	353	9	N	321 364 1	237	
11	11730 X	10759	-0-	-971	-0-	10392	2	367	9	N	334 354 1	217	
12	12493 X	10115	-0-	-2378	-0-	9803	2	312	9	N	284 372 1	129	
01	12493 X	9787	-0-	-2706	-0-	9425	2	362	9	N	329 185 1	273	
02	11284 X	9704	-0-	-1580	-0-	9319	2	385	9	N	350 369 1	254	

REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375	
09	9780 X	9019	-0-	-761	-0-	8661	2	358	9	N	325 381 1	48	
10	9951 X	8985	-0-	-966	-0-	8484	2	501	9	N	455 384 1	119	
11	9510 X	8613	-0-	-897	-0-	8225	2	388	9	N	353 374 1	97	
12	9827 X	8609	-0-	-1218	-0-	8221	2	388	9	N	353 183 1	267	
01	9579 X	8191	-0-	-1388	-0-	7809	2	382	9	N	347 558 1	55	
02	8428 X	7629	-0-	-799	-0-	7300	2	329	9	N	299	354	

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		4H	RRCID ->	282889	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8004 - 12560	
09	10020 X	9808	-0-	-212	-0-	8720	2	1088	9	N	989 1132 1	127	
10	10354 X	9230	-0-	-1124	-0-	8480	2	750	9	N	682 376 1	433	
11	10020 X	7914	-0-	-2106	-0-	7734	2	180	9	N	164 382 1	214	
12	10137 X	8577	-0-	-1560	-0-	7782	2	795	9	N	723 737 1	200	
01	10137 X	7882	-0-	-2255	-0-	7236	2	646	9	N	587 358 1	429	
02	9156 X	6191	-0-	-2965	-0-	5588	2	603	9	N	548 571 1	406	

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		3H	RRCID ->	282901	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8081 - 12720	
09	5940 X	5743	-0-	-197	-0-	5175	2	568	9	N	516 566 1	237	
10	5983 X	5540	-0-	-443	-0-	5264	2	276	9	N	251 384 1	104	
11	5790 X	5413	-0-	-377	-0-	5007	2	406	9	N	369 191 1	281	
12	5921 X	5453	-0-	-468	-0-	5025	2	428	9	N	389 543 1	127	
01	5921 X	5055	-0-	-866	-0-	4943	2	112	9	N	102 185 1	43	
02	5348 X	4626	-0-	-722	-0-	3988	2	638	9	N	580 376 1	247	

COBLE UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	283101	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	7185 - 13682	
09	16680 X	14983	-0-	-1697	-0-	13245	2	1738	9	N	1580 1102 1	665	
10	16957 X	13749	-0-	-3208	-0-	12214	2	1535	9	N	1395 1293 1	767	
11	16410 X	5032	-0-	-11378	-0-	4687	2	345	9	N	314 744 1	337	
12	15841 X	14224	-0-	-1617	-0-	12584	2	1640	9	N	1491 1306 1	522	
01	15841 X	12460	-0-	-3381	-0-	11075	2	1385	9	N	1259 1303 1	478	
02	13972 X	12147	-0-	-1825	-0-	10949	2	1198	9	N	1089 1303 1	264	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

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
09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3729	2	250	9	N	227	181	1		265
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3563	2	244	9	N	222	368	1		119
11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3255	2	240	9	N	218	185	1		152
12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3575	2	218	9	N	198	183	1		167
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3766	2	187	9	N	170	189	1		148
*02	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2279	2	266	9	N	242	184	1		206

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

09	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7225	2	663	9	N	603	566	1		276
10	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6364	2	579	9	N	526	575	1		227
11	7140 X	6579	-0-	-561	-0-	6047	2	532	9	N	484	566	1	3 8	142
12	7378 X	6238	-0-	-1140	-0-	5645	2	593	9	N	539	366	1		315
01	7378 X	6417	-0-	-961	-0-	5858	2	559	9	N	508	719	1	2 8	102
02	6664 X	4805	-0-	-1859	-0-	4449	2	356	9	N	324				426

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480

09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1211	2	195	9	N	177	187	1		234
10	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1147	2	212	9	N	193	192	1		235
11	1470 N	584	-0-	-886	-0-	538	2	46	9	N	42	192	1	1 8	84
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				84
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				84
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	228	2	15	9	N	14				98

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

09	9870 X	9252	-0-	-618	-0-	9015	2	237	9	N	215	189	1		222
10	10044 X	9181	-0-	-863	-0-	8960	2	221	9	N	201	192	1		231
11	9480 X	9057	-0-	-423	-0-	8829	2	228	9	N	207	369	1	8 8	61
12	9796 X	8602	-0-	-1194	-0-	8390	2	212	9	N	193				254
01	9579 X	8690	-0-	-889	-0-	8494	2	196	9	N	178	183	1	4 8	245
02	8624 X	7170	-0-	-1454	-0-	6990	2	180	9	N	164	186	1		223

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

09	6390 X	3093	-0-	-3297	-0-	3093	2			N	-0-	376	1		943
10	6324 X	6024	-0-	-300	-0-	5913	2	111	9	N	101	570	1		474
11	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	6989	2	716	9	N	651	764	1	3 8	358
12	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	7944	2	706	9	N	642	555	1		445
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6420	2	616	9	N	560	747	1	1 8	257
02	5432 X	5335	-0-	-97	-0-	4968	2	367	9	N	334	198	1		393

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	3840	2	1239	9	N	1126	1095	1		276
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	4356	2	1310	9	N	1191	919	1		548
11	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4418	2	529	9	N	481	740	1		289
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	3834	2	1494	9	N	1358	935	1		712
01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	3889	2	1568	9	N	1425	1488	1		649
*02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	3476	2	1139	9	N	1035	1306	1		378

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078

09	24600 X	24256	-0-	-344	-0-	24098	2	158	9	N	144	189	1		186
10	25420 X	24465	-0-	-955	-0-	24296	2	169	9	N	154	196	1		144
11	25680 X	23320	-0-	-2360	-0-	23181	2	139	9	N	126	12	8		258
12	26536 X	23402	-0-	-3134	-0-	23263	2	139	9	N	126	187	1		197
01	26536 X	23361	-0-	-3175	-0-	23190	2	171	9	N	155	182	1	12 8	158
02	22652 X	19055	-0-	-3597	-0-	18964	2	91	9	N	83				241

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668													
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
09		22050 X	19554	-0-	-2496	-0-	19389 2	165 9	N	150	188 1		226
10		22165 X	20668	-0-	-1497	-0-	20405 2	263 9	N	239	190 1		275
11		21090 X	19038	-0-	-2052	-0-	18750 2	288 9	N	262	384 1	2 8	151
12		21793 X	18632	-0-	-3161	-0-	18377 2	255 9	N	232	183 1		200
01		21793 X	18193	-0-	-3600	-0-	17929 2	264 9	N	240	187 1	1 8	252
02		18676 X	14270	-0-	-4406	-0-	14183 2	87 9	N	79			331

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918													
09		15330 X	12378	-0-	-2952	-0-	11848 2	530 9	N	482	570 1		242
10		15655 X	11137	-0-	-4518	-0-	10694 2	443 9	N	403	190 1		455
11		15150 X	10546	-0-	-4604	-0-	10045 2	501 9	N	455	568 1		342
12		14725 X	10738	-0-	-3987	-0-	10198 2	540 9	N	491	372 1		461
01		14725 X	8874	-0-	-5851	-0-	8628 2	246 9	N	224	187 1		498
02		11564 X	5225	-0-	-6339	-0-	5183 2	42 9	N	38	191 1		345

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852													
09		8010 X	3291	-0-	-4719	-0-	3051 2	240 9	N	218	188 1		158
10		8184 X	2024	-0-	-6160	-0-	1884 2	140 9	N	127	191 1		94
11		6750 X	5889	-0-	-861	-0-	5272 2	617 9	N	561	380 1	1 8	274
12		6975 X	6819	-0-	-156	-0-	6447 2	372 9	N	338	375 1		237
01		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	5801 2	498 9	N	453	523 1	2 8	165
*02		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4413 2	341 9	N	310	370 1		105

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757 PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244													
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-			50
10		124 N	69	-0-	-55	-0-	67 2	2 9	N	2			52
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-			52
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			52
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			52
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420 SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712													
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			116
10		1395 N	987	-0-	-408	-0-	987 2		N	-0-			116
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1320 2	6 9	N	5			121
12		1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085 2		N	-0-			121
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			121
*02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BRAUM FAMILY		WELL #:		1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	990 N	398	-0-	-592	-0-	398	2		N	-0-			104
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	703	2	12	9	N	11		115
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			115
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	937	2	17	9	N	15		130
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5		135
02	896 N	642	-0-	-254	-0-	579	2	63	9	N	57		192

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	2	13	9	N	12		70
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8		78
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1104	2	10	9	N	9		87
12	1209 N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	N	3		90
01	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1101	2	13	9	N	12		102
02	1036 N	871	-0-	-165	-0-	863	2	8	9	N	7		109

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830	
09	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1032	2		N	-0-			192
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1048	2	2	9	N	2		194
11	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2		N	-0-			194
12	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1014	2	25	9	N	23	178 1	39
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1016	2	47	9	N	43		82
02	952 N	752	-0-	-200	-0-	724	2	28	9	N	25		107

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550												
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	202	1	1625	2	N	48	277
						53	9					
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	202	1	1561	2	N	49	142
						54	9				184	1
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	202	1	1366	2	N	47	189
						52	9					
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	202	1	1352	2	N	48	237
						53	9					
01	1767 N	1077	-0-	-690	-0-	202	1	866	2	N	8	245
						9	9					
02	1512 N	44	-0-	-1468	-0-	22	1	22	2	N	-0-	245

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482												
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	N	-0-	105
10	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	72	1	1377	2	N	-0-	105
11	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	72	1	1315	2	N	-0-	105
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	72	1	1419	2	N	-0-	105
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	72	1	1388	2	N	-0-	105
*02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	72	1	1284	2	N	-0-	105

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	2026	-0-	-194	-0-	72	1	1940	2	N	13		167
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	14	9	3095	2	N	52		219
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	57	9	2513	2	N	25		244
12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	70	1	2323	2	N	33		277
01	2294 X	1856	-0-	-438	-0-	28	9	1778	2	N	29	180 1	126
02	2072 X	9	-0-	-2063	-0-	72	1	1	9	N	1		127

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

09	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	202	1	2719	2	N	-0-		105
10	3100 X	1986	-0-	-1114	-0-	202	1	1784	2	N	-0-		105
11	3000 X	2997	-0-	-3	-0-	202	1	2795	2	N	-0-		105
12	3100 X	1054	-0-	-2046	-0-	202	1	852	2	N	-0-		105
01	3007 X	623	-0-	-2384	-0-	202	1	421	2	N	-0-		105
02	2800 X	587	-0-	-2213	-0-	202	1	385	2	N	-0-		105

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

09	2700 X	2200	-0-	-500	-0-	202	1	1731	2	N	243	177 1	158
10	2790 X	1996	-0-	-794	-0-	267	9	1549	2	N	223	181 1	200
11	2700 X	2074	-0-	-626	-0-	202	1	1635	2	N	215	173 1	242
12	2542 X	1989	-0-	-553	-0-	237	9	1543	2	N	222	346 1	118
01	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	202	1	1429	2	N	233	179 1	172
02	2044 X	1286	-0-	-758	-0-	256	9	975	2	N	125	166 1	131

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040												
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
09		6000 X	4301	-0-	-1699	-0-	4284	2	17	9	N	324
10		6200 X	102	-0-	-6098	-0-	16	1	86	2	N	324
11		6000 X	5293	-0-	-707	-0-	58	1	5215	2	N	342
							20	9				
12		6200 X	2229	-0-	-3971	-0-	72	1	2105	2	N	389
							52	9				
01		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	42	1	4374	2	N	463
							81	9				
02		4928 X	2142	-0-	-2786	-0-	62	1	2057	2	N	484
							23	9				

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187												
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	117
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	117
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	5	1	327	2	N	117
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	117
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	117
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470												
09		2670 X	2523	-0-	-147	-0-	72	1	1945	2	N	220
							506	9				
10		2759 X	2116	-0-	-643	-0-	63	1	1617	2	N	264
							436	9				
11		2640 X	2188	-0-	-452	-0-	67	1	1763	2	N	232
							358	9				
12		2604 X	2411	-0-	-193	-0-	70	1	1813	2	N	179
							528	9				
01		2604 X	1966	-0-	-638	-0-	70	1	1698	2	N	181
							198	9				
02		2352 X	1841	-0-	-511	-0-	54	1	1285	2	N	269
							502	9				

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470												
09		4110 X	3577	-0-	-533	-0-	72	1	2783	2	N	215
							722	9				
10		4247 X	2783	-0-	-1464	-0-	56	1	2192	2	N	157
							535	9				
11		4110 X	3273	-0-	-837	-0-	62	1	2479	2	N	279
							732	9				
12		3689 X	3268	-0-	-421	-0-	72	1	2510	2	N	178
							686	9				
01		3689 X	3024	-0-	-665	-0-	72	1	2308	2	N	216
							644	9				
02		3332 X	2373	-0-	-959	-0-	72	1	1778	2	N	336
							523	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190						
HIGGINS 356				WELL #: 1	RRCID -> 229808	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8733	- 11607	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	283 1	2816 3	N	274 366 1	323
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	301 9	2741 3	N	267	590
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	129 1	2742 3	N	271 371 1	490
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	123 5	298 9	N	283 373 1	400
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	120 1	2755 3	N	282 374 1	308
*02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	19 5	311 9	N	184	492
						170 1	2065 3	N		
						45 5	202 9			
						310 9				
						65 5				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7498	- 7516	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7749	- 7788	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	81
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	81
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	51 7	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7554	- 7808	
09	1020 N	994	-0-	-26	-0-	992 2	2 9	N	2	103
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		N	-0-	103
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	979 2		N	-0-	103
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1020 2	79 9	N	72	175
01	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014 2		N	-0-	175
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175
HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7982	- 8059	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBB		WELL #: 2		RRCID -> 188301		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448								
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2019 - P/A 05/24/19																

PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083								
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	117	1			501
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					501
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	437	7			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	7			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722								
09	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6939	2	193	9	N	175	191	1			569
10	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6366	2	167	9	N	152	191	1			530
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	5996	2	165	9	N	150	292	7			388
12	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6663	2	175	9	N	159	372	1			175
*01	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5854	2	141	9	N	128					303
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT					303

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622								
09	4290 X	3652	-0-	-638	-0-	3563	2	89	9	N	81					595
10	4433 X	3419	-0-	-1014	-0-	3334	2	85	9	N	77					672
11	4290 X	3788	-0-	-502	-0-	3693	2	95	9	N	86	193	1	286	7	279
12	4061 X	3137	-0-	-924	-0-	3053	2	84	9	N	76					355
01	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	2904	2	83	9	N	75	194	1			236
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT					236

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830								
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	478	2	217	9	N	197	174	1			1053
10	775 N	254	-0-	-521	-0-	192	2	62	9	N	56					1109
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	561	7			548
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	204	1			344
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	231	1			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886								
09	1590 N	529	-0-	-1061	-0-	529	2			N	-0-					1045
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1629	2	420	9	N	382	387	1			1040
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1457	2	327	9	N	297	193	1	872	7	272
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1464	2	293	9	N	266	366	1			172
*01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1681	2	347	9	N	315	303	1			184
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465		
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
09	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	4258	2	182	9	N	165	952
10	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	4218	2	190	9	N	173	928
11	4500 X	3779	-0-	-721	-0-	3580	2	199	9	N	181	335
12	4650 X	3926	-0-	-724	-0-	3784	2	142	9	N	129	464
01	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	3894	2	195	9	N	177	472
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT	472

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390 - 12742		
09	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	5769	2	398	9	N	362	222
10	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	6809	2	276	9	N	251	280
11	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	6890	2	228	9	N	207	125
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6656	2	283	9	N	257	222
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	183	214
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT	214

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733 - 13025		
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1472	2	319	9	N	290	212
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1430	2	370	9	N	336	165
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1372	2	316	9	N	287	258
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	N	223	299
*01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1264	2	246	9	N	224	347
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	347

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670 - 13110		
09	1590 X	938	-0-	-652	-0-	621	2	317	9	N	288	649
10	1643 X	837	-0-	-806	-0-	582	2	255	9	N	232	689
11	1440 X	1241	-0-	-199	-0-	965	2	276	9	N	251	646
12	1302 X	1264	-0-	-38	-0-	953	2	311	9	N	283	357
*01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	893	2	277	9	N	252	224
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	224

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551 - 12803		
09	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	5619	2	463	9	N	421	18
10	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5386	2	425	9	N	386	212
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	5467	2	639	9	N	581	238
12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	5468	2	575	9	N	523	198
*01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5365	2	418	9	N	380	204
02	4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT	204

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430 - 12272		
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3166	2	146	9	N	133	1051
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3292	2	164	9	N	149	1014
11	3240 X	3088	-0-	-152	-0-	2954	2	134	9	N	122	137
12	3348 X	2393	-0-	-955	-0-	2232	2	161	9	N	146	283
01	3348 X	2632	-0-	-716	-0-	2476	2	156	9	N	142	251
02	3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT	251

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340 - 12162		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420 - 12502					
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
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3332	2	213	9	N	194	192	1		811
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3389	2	173	9	N	157	192	1		776
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3206	2	174	9	N	158	193	1	527 7	214
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2829	2	83	9	N	75				289
01	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	2313	2	89	9	N	81	191	1		179
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT				179

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810 - 13150					
09	1020 N	391	-0-	-629	-0-	391	2			N	-0-				314
10	1023 N	253	-0-	-770	-0-	253	2			N	-0-				314
11	720 N	103	-0-	-617	-0-	103	2			N	-0-	37	7		277
12	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	2			N	-0-				277
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	605	2	7	9	N	6	261	1		22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163 - 12465					
09	3240 X	3001	-0-	-239	-0-	2782	2	219	9	N	199	387	1		672
10	3348 X	3044	-0-	-304	-0-	2854	2	190	9	N	173				845
11	3240 X	2475	-0-	-765	-0-	2265	2	210	9	N	191	194	1	508 7	334
12	3255 X	1944	-0-	-1311	-0-	1844	2	100	9	N	91	193	1		232
01	3255 X	2486	-0-	-769	-0-	2368	2	118	9	N	107				339
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT				339

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860 - 12899					
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	754	2	286	9	N	260	194	1		1576
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	721	2	257	9	N	234	193	1		1617
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	202	377	1	1253 7	189
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	635	2	240	9	N	218	312	1		95
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	402	2	114	9	N	104				199
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				199

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840 - 13310					
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	1968	2	338	9	N	307	191	1		508
10	2356 N	2226	-0-	-130	-0-	1986	2	240	9	N	218	384	1		342
11	2130 N	2059	-0-	-71	-0-	1639	2	420	9	N	382	193	1		531
12	2387 N	1796	-0-	-591	-0-	1609	2	187	9	N	170	366	1		335
01	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	1656	2	267	9	N	243	387	1		191
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560 - 12722					
09	2580 X	2014	-0-	-566	-0-	1917	2	97	9	N	88				616
10	2666 X	1041	-0-	-1625	-0-	1013	2	28	9	N	25				641
11	2580 X	881	-0-	-1699	-0-	783	2	98	9	N	89	194	1	299 7	237
12	2666 X	1771	-0-	-895	-0-	1609	2	162	9	N	147	190	1		194
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	109	192	1		111
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT				111

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990 - 13174					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				752
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				752
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	650	7		102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
BROWNLEE 198 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535	- 12892
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1604 2	441 9	N	401	577 1			846
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1508 2	301 9	N	274	193 1			927
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	773 2	172 9	N	156	194 1	682 7		207
12	620 N	481	-0-	-139	-0-	351 2	130 9	N	118	193 1			132
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				132

TUBB		WELL #:		2844H	RRCID ->	268891	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8590	- 12668
09	1650 X	470	-0-	-1180	-0-	451 2	19 9	N	17				662
10	1705 X	222	-0-	-1483	-0-	200 2	22 9	N	20				682
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1621 2	217 9	N	197	192 1	448 7		239
12	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2759 2	271 9	N	246	194 1			291
*01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2338 2	193 9	N	175	195 1			271
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				271

JP TRUST 76 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270164	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	9080	- 12954
09	1500 N	40	-0-	-1460	-0-	26 2	14 9	N	13				489
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1565 2	386 9	N	351	194 1			646
11	1380 N	248	-0-	-1132	-0-	186 2	62 9	N	56	192 1	204 7		306
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1179 2	233 9	N	212	191 1			327
*01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	1705 2	393 9	N	357	384 1			300
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				300

WALKER		WELL #:		1642H	RRCID ->	270583	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8830	- 13066
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2900 2	143 9	N	130	190 1			463
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3303 2	553 9	N	503	385 1			581
11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3284 2	217 9	N	197	574 1			204
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3638 2	251 9	N	228	386 1			46
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	343	173 1			216
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT				216

SGR 79 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	270984	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	9140	- 13172
09	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1085 2	330 9	N	300	193 1			2391
10	1333 N	385	-0-	-948	-0-	352 2	33 9	N	30				2421
11	1290 N	203	-0-	-1087	-0-	181 2	22 9	N	20	2132 7			309
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1564 2	508 9	N	462	572 1			199
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1024 2	383 9	N	348	388 1			159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				159

LOUISE PARNELL		WELL #:		1882H	RRCID ->	271094	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8970	- 13134
09	4080 X	2414	-0-	-1666	-0-	2414 2		N	-0-				391
10	4216 X	2860	-0-	-1356	-0-	2643 2	217 9	N	197	194 1			394
11	4080 X	3863	-0-	-217	-0-	3533 2	330 9	N	300	385 1			309
12	4216 X	4120	-0-	-96	-0-	3856 2	264 9	N	240	345 1			204
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	315	370 1			149
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT				149

KARNES		WELL #:		4432H	RRCID ->	273086	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8340	- 13056
09	11460 X	11135	-0-	-325	-0-	10626 2	509 9	N	463	385 1			581
10	11842 X	11532	-0-	-310	-0-	10961 2	571 9	N	519	577 1			523
11	11460 X	11094	-0-	-366	-0-	11029 2	65 9	N	59	192 1			390
12	11749 X	11544	-0-	-205	-0-	10986 2	558 9	N	507	754 1			143
01	11594 X	11126	-0-	-468	-0-	10573 2	553 9	N	503	382 1			264
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			N	NO RPT				264

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8854	- 13562			
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	
09	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	4988 2	354 9	N	322	382 1	889
10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5242 2	382 9	N	347	191 1	1045
11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	4827 2	305 9	N	277	194 1	436
12	4588 X	3503	-0-	-1085	-0-	3427 2	76 9	N	69	192 1	313
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	213	231 1	295
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-			N	NO RPT		295

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8823	- 13473			
09	5070 X	4001	-0-	-1069	-0-	3720 2	281 9	N	255	345 1	278
10	5239 X	3622	-0-	-1617	-0-	3400 2	222 9	N	202	170 1	310
11	4140 X	2905	-0-	-1235	-0-	2778 2	127 9	N	115	168 1	257
12	4278 X	2855	-0-	-1423	-0-	2666 2	189 9	N	172	174 1	255
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	167		422
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-			N	NO RPT		422

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8870	- 13850			
09	16320 X	11684	-0-	-4636	-0-	11146 2	538 9	N	489	529 1	298
10	15779 X	10824	-0-	-4955	-0-	10315 2	509 9	N	463	341 1	420
11	13140 X	10755	-0-	-2385	-0-	10261 2	494 9	N	449	509 1	360
12	12493 X	10993	-0-	-1500	-0-	10494 2	499 9	N	454	532 1	282
01	12493 X	10656	-0-	-1837	-0-	10158 2	498 9	N	453	525 1	210
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-			N	NO RPT		210

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868	COMPL. DATE 03/30/2018	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8890	- 19352			
09	8460 X	7085	-0-	-1375	-0-	6241 2	844 9	N	767	766 1	269
10	8742 X	7142	-0-	-1600	-0-	6423 2	719 9	N	654	574 1	349
11	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	7192 2	1219 9	N	1108	1162 1	295
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	1153	927 1	521
01	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	1158	1305 1	374
02	6608 X	NO RPT	-0-	-6608	-0-			N	NO RPT		374

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 8484	PERF. 9100	- 19462			
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-			N	63		249
10	2480 X	2253	-0-	-227	-0-	2059 2	194 9	N	176	166 1	259
11	2400 X	986	-0-	-1414	-0-	751 2	235 9	N	214	182 1	291
12	1178 X	965	-0-	-213	-0-	590 2	375 9	N	341	388 1	244
*01	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1069 2	475 9	N	432	578 1	98
02	2044 X	NO RPT	-0-	-2044	-0-			N	NO RPT		98

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9125	- 19386			
09	23820 X	20191	-0-	-3629	-0-	18010 2	2181 9	N	1983	1908 1	348
10	23777 X	21754	-0-	-2023	-0-	19528 2	2226 9	N	2024	2116 1	256
11	22890 X	20960	-0-	-1930	-0-	18632 2	2328 9	N	2116	2120 1	252
12	22940 X	19901	-0-	-3039	-0-	17937 2	1964 9	N	1785	1722 1	315
01	21886 X	15230	-0-	-6656	-0-	13536 2	1694 9	N	1540	1734 1	121
02	19656 X	NO RPT	-0-	-19656	-0-			N	NO RPT		121

RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8736	- 19022			
09	17610 X	15918	-0-	-1692	-0-	14800 2	1118 9	N	1016	954 1	280
10	17267 X	13964	-0-	-3303	-0-	13048 2	916 9	N	833	948 1	165
11	16620 X	14154	-0-	-2466	-0-	13078 2	1076 9	N	978	963 1	180
12	16740 X	11189	-0-	-5551	-0-	10143 2	1046 9	N	951	966 1	165
01	16616 X	13749	-0-	-2867	-0-	12862 2	887 9	N	806	843 1	128
02	14868 X	NO RPT	-0-	-14868	-0-			N	NO RPT		128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8929 - 19013				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	7890 X	6233	-0-	-1657	-0-	5214	2	1019	9	N	926	963	1	177
10	8153 X	3330	-0-	-4823	-0-	2611	2	719	9	N	654	793	1	38
11	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	335	193	1	180
12	7595 X	6691	-0-	-904	-0-	5341	2	1350	9	N	1227	1157	1	250
*01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	6605	2	1098	9	N	998	953	1	295
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT			295

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8800 - 13775				
09	8340 X	5011	-0-	-3329	-0-	4272	2	739	9	N	672	769	1	194
10	6696 X	5138	-0-	-1558	-0-	4505	2	633	9	N	575	574	1	195
11	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5326	2	806	9	N	733	576	1	352
12	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	5618	2	674	9	N	613	766	1	199
*01	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5090	2	602	9	N	547	384	1	362
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT			362

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8825 - 19184				
09	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-			161
10	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8860 - 13895				
09	8580 X	7553	-0-	-1027	-0-	7073	2	480	9	N	436	355	1	376
10	8866 X	7297	-0-	-1569	-0-	6897	2	400	9	N	364	532	1	208
11	8580 X	7891	-0-	-689	-0-	7610	2	281	9	N	255	171	1	292
12	7812 X	6659	-0-	-1153	-0-	6417	2	242	9	N	220	174	1	338
01	7812 X	6662	-0-	-1150	-0-	6160	2	502	9	N	456	512	1	282
02	7056 X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					N	NO RPT			282

WILLIAMS FARM 196B		WELL #: 2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8920 - 13801				
09	20130 X	14375	-0-	-5755	-0-	13164	2	1211	9	N	1101	1045	1	385
10	18755 X	13470	-0-	-5285	-0-	12371	2	1099	9	N	999	1052	1	332
11	16770 X	11574	-0-	-5196	-0-	10647	2	927	9	N	843	858	1	317
12	16492 X	10188	-0-	-6304	-0-	9399	2	789	9	N	717	706	1	328
01	16058 X	4691	-0-	-11367	-0-	4434	2	257	9	N	234	174	1	388
02	13412 X	NO RPT	-0-	-13412	-0-					N	NO RPT			388

WILLIAMS FARM 196C		WELL #: 3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9108 - 14149				
09	21870 X	13247	-0-	-8623	-0-	12079	2	1168	9	N	1062	1047	1	370
10	20243 X	13398	-0-	-6845	-0-	12365	2	1033	9	N	939	875	1	434
11	18000 X	12568	-0-	-5432	-0-	11520	2	1048	9	N	953	1034	1	353
12	16864 X	10795	-0-	-6069	-0-	9834	2	961	9	N	874	700	1	527
01	14291 X	9870	-0-	-4421	-0-	8901	2	969	9	N	881	855	1	553
02	12376 X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					N	NO RPT			553

WILLIAMS FARM 196A		WELL #: 1HA		RRCID -> 288094		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8976 - 13983				
09	17550 X	11814	-0-	-5736	-0-	10663	2	1151	9	N	1046	1051	1	345
10	16213 X	11362	-0-	-4851	-0-	10347	2	1015	9	N	923	874	1	394
11	13590 X	8938	-0-	-4652	-0-	8077	2	861	9	N	783	857	1	320
12	12369 X	10989	-0-	-1380	-0-	10013	2	976	9	N	887	712	1	495
*01	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	14327	2	1001	9	N	910	868	1	537
02	11032 X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT			537

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 - 19257	
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	32310 X	6354	-0-	-25956	-0-	5563 2	791 9	N	719	766 1			199
10	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	8653 2	1764 9	N	1604	1728 1			75
11	12270 X	2791	-0-	-9479	-0-	929 2	1862 9	N	1693	1536 1			232
12	13237 X	8622	-0-	-4615	-0-	7258 2	1364 9	N	1240	1199 1			273
01	7680 X	7139	-0-	-541	-0-	5689 2	1450 9	N	1318	1343 1			248
02	9408 X	NO RPT	-0-	-9408	-0-			N	NO RPT				248

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BOOTH, IONE		WELL #:		3	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018													

BECKER		WELL #:		3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624 - 7734	
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	670 3	66 9	N	60				257
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	694 3	68 9	N	62	186 1			133
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	666 3	56 9	N	51				184
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	686 3	80 9	N	73				257
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	694 3	56 9	N	51	189 1			119
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	581 3	40 9	N	36				155

LINCOLN BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634 - 8013	
09	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1551 3	8 9	N	7				170
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1599 3	3 9	N	3				173
11	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1549 3	3 9	N	3				176
12	1612 N	1605	-0-	-7	-0-	1587 3	18 9	N	16				192
01	1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1579 3	12 9	N	11				203
02	1456 N	1256	-0-	-200	-0-	1250 3	6 9	N	5				208

STANLEY 249		WELL #:		4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722 - 13515	
09	6000 X	4964	-0-	-1036	-0-	1800 1	3069 3	N	86	189 1			171
10	6200 X	5053	-0-	-1147	-0-	1860 1	3098 3	N	86				257
11	6000 X	4807	-0-	-1193	-0-	1800 1	2897 3	N	100	190 1			167
12	5704 X	4523	-0-	-1181	-0-	1860 1	2606 3	N	52				219
01	5115 X	4554	-0-	-561	-0-	1860 1	2636 3	N	53				272
02	4620 X	4225	-0-	-395	-0-	1680 1	2373 3	N	156	194 1			234

STANLEY 249		WELL #:		3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883 - 13108	
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4761 3	99 9	N	90				290
10	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4814 3	87 9	N	79	198 1			171
11	4980 X	4696	-0-	-284	-0-	4596 3	100 9	N	91				262
12	5146 X	4891	-0-	-255	-0-	4813 3	78 9	N	71				333
01	5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4847 3	61 9	N	55	188 1			200
02	4536 X	4068	-0-	-468	-0-	4005 3	63 9	N	57				257

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
STANLEY 249		WELL #:		5H	RRCID ->	276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693 -	13424
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		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3336 3	207 9	N	188	182 1		261
10		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3469 3	177 9	N	161	189 1		233
11		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3823 3	202 9	N	184	181 1		236
12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3652 3	193 9	N	175	185 1		226
01		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3692 3	193 9	N	175	182 1		219
02		3416 X	2440	-0-	-976	-0-	2342 3	98 9	N	89			308

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CASE IVON		WELL #:		1515	RRCID ->	068355	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 -	8042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 -	8287
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

WILEY		WELL #:		2718	RRCID ->	175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736 -	7806
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559 2	11 9	N		10			150
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	441 2	3 9	N		3			153
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	485 2	4 9	N		4			157
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N		-0-			157
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N		-0-			157
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N		-0-			157

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		932471	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7683 -	7770
PIPER		WELL #:		1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7683 -	7770
09	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3		N		-0-			34
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N		-0-			34
11	930 N	914	-0-	-16	-0-	914 3		N		-0-			34
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	915 3		N		-0-			34
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	946 3		N		-0-			34
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N		-0-			34

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7510 -	7555
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		2	RRCID ->	073505	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7510 -	7555
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		41
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		41
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		41
12	868 N	796	-0-	-72	-0-	-0-	796	2	N	-0-		41
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	-0-	794	2	N	-0-		41
02	728 N	431	-0-	-297	-0-	-0-	431	2	N	-0-		41

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0 N	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		28
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-		28
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		28
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		28
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		28
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		28

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2	4 9	N	4	129
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	12 9	N	11	140
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	6 9	N	5	145
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2	19 9	N	17	20
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	1 9	N	1	21
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-	21

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

09	5160 X	5156	-0-	-4	-0-	-0-	78	1	5039 2	N	35	126
							39	9			174	1
10	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	-0-	81	1	5072 2	N	26	152
							29	9				
11	5160 X	5142	-0-	-18	-0-	-0-	78	1	5018 2	N	42	194
							46	9				
12	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	5436 2	N	49	243
							54	9				
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	5301 2	N	44	118
							48	9		169	1	
02	4816 X	4258	-0-	-558	-0-	-0-	73	1	4152 2	N	30	148
							33	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

09		960 N	945	-0-	-15	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3			52
10		992 N	973	-0-	-19	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4			56
11		960 N	932	-0-	-28	-0-	-0-	925	2	7	9	N	6			62
12		992 N	976	-0-	-16	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1			63
01		961 N	936	-0-	-25	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2			65
02		868 N	824	-0-	-44	-0-	-0-	824	2			N	-0-			65

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

09		1980 N	1946	-0-	-34	-0-	-0-	44	1	1899	2	N	3			277
								3	9							
10		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2096	2	N	17			294
								19	9							
11		1950 N	1885	-0-	-65	-0-	-0-	44	1	1822	2	N	17	190	1	121
								19	9							
12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	2	N	23			144
								25	9							
01		2170 N	1985	-0-	-185	-0-	-0-	46	1	1919	2	N	18			162
								20	9							
02		1764 N	1720	-0-	-44	-0-	-0-	30	1	1688	2	N	2			164
								2	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			152
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	459	2	N	1			153
								1	9							
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-			153
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	1			154
								1	9							
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	13			167
								14	9							
*02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	N	3			170
								3	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			72
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1251	2	N	-0-			72
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-			72
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	2	N	-0-			72
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1206	2	N	-0-			72
*02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	2	N	-0-			72

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675						
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14				259
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	690	2	N	13				272
						14	9								
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	4	182	1		94
						4	9								
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	32	1	673	2	N	2				96
						2	9								
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	32	1	590	2	N	19				115
						21	9								
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	11	1	397	2	N	5				120
						6	9								

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081						
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				151
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				151
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-				151
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-				151
01	248 N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-				151
02	196 N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-				151

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857			
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
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2763	2	N	12	200
						13	9					
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	12	212
						13	9					
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	30	1	2705	2	N	13	225
						14	9					
12	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	8	233
						9	9					
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2771	2	N	7	240
						8	9					
*02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	28	1	2509	2	N	8	248
						9	9					

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004			
09	1920 N	1732	-0-	-188	-0-	9	1	1720	2	N	3	163
						3	9					
10	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	9	1	1581	2	N	-0-	163
11	1710 N	975	-0-	-735	-0-	9	1	966	2	N	-0-	163
12	1798 N	1591	-0-	-207	-0-	9	1	1582	2	N	-0-	163
01	1581 N	1237	-0-	-344	-0-	9	1	1222	2	N	5	168
						6	9					
02	924 N	369	-0-	-555	-0-	6	1	361	2	N	2	170
						2	9					

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050			
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	N	33	228
						36	9					
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1783	2	N	17	245
						19	9					
11	1530 N	269	-0-	-1261	-0-	243	1	26	2	N	-0-	245
12	1581 N	102	-0-	-1479	-0-	102	2			N	-0-	245
01	1581 N	133	-0-	-1448	-0-	133	2			N	-0-	245
02	252 N	1	-0-	-251	-0-	1	2			N	-0-	245

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				98

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620						
09	2850 X	2480	-0-	-370	-0-	19	1	2451	2	N	9				324
10	2945 X	2453	-0-	-492	-0-	20	1	2430	2	N	3	193	1		134
11	2850 X	2137	-0-	-713	-0-	19	1	2112	2	N	5				139
12	2945 X	1790	-0-	-1155	-0-	20	1	1762	2	N	7				146
01	2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	20	1	1743	2	N	5				151
02	1988 N	1590	-0-	-398	-0-	18	1	1563	2	N	8				159

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

DOYLE, J.B.		WELL #: 6H		RRCID -> 224315		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

REBA N MILLER		WELL #: 8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 16H		RRCID -> 224728		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8080 - 10195						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 7H		RRCID -> 224892		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 7753 - 7532						
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	227	1	2157	2	N	3					223
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	255	1	2356	2	N	6					229
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	288	1	2445	2	N	5					234
12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2486	2	N	10					244
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	297	1	2495	2	N	2					246
02	2044 X	1705	-0-	-339	-0-	166	1	1538	2	N	1					247

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 6H		RRCID -> 226415		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8106 - 7791						
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	38	1	1087	2	N	7					115
10	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	40	1	1132	2	N	6					121
11	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	38	1	1056	2	N	4					125
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	N	6					131
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	10					141
02	1036 N	795	-0-	-241	-0-	36	1	748	2	N	10					151

PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181						
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					106

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919								
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	59 1	1697 2	N	38	183 1					109
							42 9									
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	99 1	1816 2	N	34						143
							37 9									
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	149 1	1702 2	N	36						179
							40 9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	154 1	1758 2	N	48						227
							53 9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154 1	1751 2	N	57						284
							63 9									
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	110 1	1552 2	N	62	188 1					158
							68 9									

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754								
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	58 1	1282 2	N	72						169
							79 9									
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81 1	1646 2	N	48						217
							53 9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	115 1	1322 2	N	43	183 1					77
							47 9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119 1	1427 2	N	45						122
							50 9									
01	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	119 1	1392 2	N	45						167
							50 9									
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	73 1	1102 2	N	25						192
							28 9									

DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						56

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REBA N MILLER		WELL #:		9H	RRCID ->	265412	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8236 - 12053
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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		107
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		107
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		21H	RRCID ->	265459	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8380 - 12465
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

TYSON, D.R.		WELL #:		3623H	RRCID ->	265818	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8216 - 12014
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2			N	-0-		86
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		86
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

DOYLE, J.B.		WELL #:		7706H	RRCID ->	266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310 - 12188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

DOYLE, J.B.		WELL #:		8706H	RRCID ->	266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275 - 12260
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	176 1	537 2		N	-0-	146 1	78
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	322 1	435 2		N	-0-		78
11	510 N	321	-0-	-189	-0-	311 1	10 2		N	-0-		78
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10 2			N	-0-		78
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		78
02	308 N	1	-0-	-307	-0-	1 2			N	-0-		78

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		22H	RRCID ->	266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252 - 11401
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	59 1	1152 2		N	66		207
						73 9						
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	60 1	1034 2		N	11		218
						12 9						
11	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	59 1	1006 2		N	21		239
						23 9						
12	1333 N	950	-0-	-383	-0-	60 1	869 2		N	19	187 1	71
						21 9						
01	1116 N	971	-0-	-145	-0-	60 1	881 2		N	27		98
						30 9						
02	1008 N	689	-0-	-319	-0-	48 1	630 2		N	10		108
						11 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8286 - 12492	
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	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		92	
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2	N	-0-		92	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		92	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		92	
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		92	
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		92	

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8305 - 12480	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	

REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961	
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1217 2	108 9	N	98	182 1	180
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1308 2	87 9	N	79	182 1	77
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1081 2	121 9	N	110		187
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	739 2	83 9	N	75	185 1	77
01	651 N	302	-0-	-349	-0-	240 2	62 9	N	56		133
02	588 N	92	-0-	-496	-0-	81 2	11 9	N	10		143

DOYLE, J. B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28	

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8009 - 11596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8156 - 12498	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		45	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484	COMPL. DATE 02/22/2012	TOTAL DEPTH 7753	PERF. 8105	- 11957				
M	O	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
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	57 2	2 9	N	2	172	1	278
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	88 2	3 9	N	3			281
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	94 2	3 9	N	3			284
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			284
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			284
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2 2		N	-0-			284

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559	COMPL. DATE 09/09/2010	TOTAL DEPTH 7823	PERF. 8096	- 11882				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 7938	PERF. 8569	- 12613				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 8320	- 14020				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	176	1	101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 8198	- 12389				
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			249
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			249
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			249
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			249
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475	COMPL. DATE 07/08/2012	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 8140	- 12346				
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1461 2	189 9	N	172	183	1	246
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1343 2	149 9	N	135	185	1	196
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1792 2	185 9	N	168	182	1	182
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1836 2	195 9	N	177			359
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2033 2	199 9	N	181	373	1	167
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1522 2	131 9	N	119			286

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	130	1	1323	2	N	102	181 1	135
						112	9						
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	2	N	116		251
						128	9						
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	290	1	692	2	N	22		273
						24	9						
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1524	2	N	71	179 1	165
						78	9						
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	300	1	1334	2	N	70		235
						77	9						
*02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	156	1	903	2	N	35		270
						39	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

09	900 X	198	-0-	-702	-0-	198	2			N	-0-		141
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		141
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		141
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		141
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		141
*02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	2	N	-0-		141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

09	4590 X	3479	-0-	-1111	-0-	90	1	3235	2	N	140	362 1	145
						154	9						
10	4743 X	3339	-0-	-1404	-0-	124	1	3069	2	N	133		278
						146	9						
11	3900 X	2943	-0-	-957	-0-	180	1	2652	2	N	101	184 1	195
						111	9						
12	3875 X	3216	-0-	-659	-0-	186	1	2884	2	N	133	185 1	143
						146	9						
01	3751 X	3215	-0-	-536	-0-	186	1	2877	2	N	138		281
						152	9						
02	3248 X	2295	-0-	-953	-0-	126	1	2086	2	N	75		356
						83	9						

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 12214

09	2940 X	2751	-0-	-189	-0-	90	1	2635	2	N	24		232
						26	9						
10	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	124	1	2282	2	N	-0-		232
11	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	180	1	2506	2	N	29	187 1	74
						32	9						
12	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	186	1	2577	2	N	60		134
						66	9						
01	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2559	2	N	59		193
						65	9						
02	2548 N	1433	-0-	-1115	-0-	102	1	1314	2	N	15		208
						17	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HARRY PARKER 697		WELL #: 10H		RRCID -> 281831		COMPL. DATE 11/19/2016		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 8168		- 12404		
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		CODE	AMT CODE	
09	11010 X	8808	-0-	-2202	-0-	180	1	8413	2	N	195	364	1	265
						215	9							
10	10819 X	9194	-0-	-1625	-0-	186	1	8837	2	N	155	181	1	239
						171	9							
11	9810 X	8794	-0-	-1016	-0-	180	1	8415	2	N	181	185	1	235
						199	9							
12	9827 X	8057	-0-	-1770	-0-	186	1	7694	2	N	161	185	1	211
						177	9							
01	9610 X	8141	-0-	-1469	-0-	186	1	7751	2	N	185	187	1	209
						204	9							
02	8316 X	7472	-0-	-844	-0-	168	1	7144	2	N	145			354
						160	9							

HARRY PARKER 697		WELL #: 9H		RRCID -> 281832		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8277		- 12292		
09	2280 X	2165	-0-	-115	-0-	306	1	1735	2	N	113	181	1	161
						124	9							
10	2356 X	1205	-0-	-1151	-0-	316	1	800	2	N	81			242
						89	9							
11	2130 N	1325	-0-	-805	-0-	306	1	812	2	N	188	185	1	245
						207	9							
12	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	316	1	1626	2	N	108			353
						119	9							
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	316	1	1604	2	N	107	185	1	275
						118	9							
02	1232 N	688	-0-	-544	-0-	286	1	330	2	N	65			340
						72	9							

HARRY PARKER 697		WELL #: 7H		RRCID -> 281852		COMPL. DATE 11/20/2016		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 8175		- 12374		
09	4260 X	3185	-0-	-1075	-0-	306	1	2667	2	N	193	183	1	294
						212	9							
10	4309 X	2945	-0-	-1364	-0-	316	1	2412	2	N	197	180	1	311
						217	9							
11	4170 X	2810	-0-	-1360	-0-	306	1	2287	2	N	197	182	1	326
						217	9							
12	3844 X	3141	-0-	-703	-0-	316	1	2492	2	N	303	187	1	442
						333	9							
*01	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	245	364	1	323
						270	9							
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	286	1	2774	2	N	165	185	1	303
						182	9							

HARRY PARKER 697		WELL #: 8H		RRCID -> 281855		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8360		- 12419		
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	306	1	2258	2	N	104	185	1	162
						114	9							
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	316	1	2587	2	N	101			263
						111	9							
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	306	1	2356	2	N	64	185	1	142
						70	9							
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	316	1	2593	2	N	98			240
						108	9							
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	316	1	2610	2	N	101	189	1	152
						111	9							
*02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	286	1	2471	2	N	68			220
						75	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
REBA N MILLER			WELL #: 12H		RRCID -> 282298		COMPL. DATE 03/05/2017				TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
09	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	396 1	4225 2	N	227	183 1			370	
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	250 9	4337 2	N	211	183 1			398	
11	4800 X	4759	-0-	-41	-0-	232 9	4133 2	N	209	181 1			426	
12	5022 X	4628	-0-	-394	-0-	396 1	4020 2	N	181	368 1			239	
01	5022 X	4609	-0-	-413	-0-	230 9	3989 2	N	192	184 1			247	
02	4536 X	3861	-0-	-675	-0-	409 1	3348 2	N	130				377	
						199 9								
						409 1								
						211 9								
						370 1								
						143 9								
REBA N MILLER			WELL #: 18H		RRCID -> 282340		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381			
09	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	396 1	5331 2	N	420	357 1			443	
10	6603 X	6057	-0-	-546	-0-	462 9	5260 2	N	353	365 1			431	
11	6390 X	5504	-0-	-886	-0-	409 1	4709 2	N	363	368 1			426	
12	6603 X	5118	-0-	-1485	-0-	388 9	4371 2	N	307	363 1			370	
01	6386 X	4498	-0-	-1888	-0-	396 1	3757 2	N	302	372 1			300	
02	5768 X	4274	-0-	-1494	-0-	399 9	3642 2	N	238	185 1			353	
						409 1								
						338 9								
						409 1								
						332 9								
						370 1								
						262 9								
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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27	
REDELSPERGER			WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BORN, ALEX "F"			WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

09	2460 #	1981	-0-	-479	-0-	1981	2			N	-0-					264
10	2542 #	1876	-0-	-666	-0-	1876	2			N	-0-					264
11	2460 #	8	-0-	-2452	-0-	8	2			N	-0-	122	7			142
12	2542 #	1252	-0-	-1290	-0-	1231	2	21	9	N	19	133	1			28
01	2542 #	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					28
02	1848 #	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BCE-MACH II LLC 040205
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10052 - 10071

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-					181
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	30	1	2919	2	N	-0-					181
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	-0-					181
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	2	N	-0-					181
01	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	31	1	3008	2	N	-0-					181
02	2604 X	1825	-0-	-779	-0-	26	1	1799	2	N	-0-					181

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395								
LAUBHAN				WELL #:	1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		-0-
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
01	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
02	1372 N	1119	-0-	-253	-0-	1119	2		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
10	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	3		N	-0-		-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3		N	-0-		-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		N	-0-		-0-
02	1792 N	1478	-0-	-314	-0-	1478	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
09	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16794	2	75 9	N	68		273
10	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	15725	2	21 9	N	19		292
11	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13511	2	7 9	N	6		298
12	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12041	2	21 9	N	19		317
01	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	9901	2	1 9	N	1		318
*02	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2		N	-0-		318

XTO ENERGY INC.				945936								
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13 9	N	12		110
10	2573 X	2461	-0-	-112	-0-	2428	2	33 9	N	30	43 1	97
11	2550 X	2266	-0-	-284	-0-	2258	2	8 9	N	7		104
12	2635 X	2304	-0-	-331	-0-	2284	2	20 9	N	18		122
01	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	2438	2	24 9	N	22		144
02	2380 X	1459	-0-	-921	-0-	1456	2	3 9	N	3		147

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022385		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH 10228		PERF. 9914 - 9928				
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9854 - 9882				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/25/1957		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9775 - 9785				
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4359	2	101	9	N	92	160	1	29
10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4390	2	21	9	N	19			48
11	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	3475	2	21	9	N	19			67
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3948	2	127	9	N	115	153	1	29
01	3968 X	3941	-0-	-27	-0-	3920	2	21	9	N	19			48
02	3584 X	2351	-0-	-1233	-0-	2331	2	20	9	N	18			66
SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9740 - 9750				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 T		RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9807 - 9815				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9741 - 9755				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9720 - 9732				
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			36
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			36
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-			36
12	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			36
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			36
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			36

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		7 N		6	-0-	-1	-0-		6 2	N	-0-		29	
10		9 N		-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		29	
11		2 N		-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		29	
12		6 N		-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		29	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136
09	4140 X		3926	-0-	-214	-0-	3926	2		N	-0-	149
10	4181 X		4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-	149
11	4110 X		4105	-0-	-5	-0-	4105	2		N	-0-	149
12	4247 X		4211	-0-	-36	-0-	4209	2	2 9	N	2	151
01	4247 X		3765	-0-	-482	-0-	3759	2	6 9	N	5	156
02	3836 X		2586	-0-	-1250	-0-	46	1	2540 2	N	-0-	156

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632
09	1534 N		1534	-0-	-0-	-0-	1524	2	10 9	N	9	152
10	1581 N		1100	-0-	-481	-0-	1072	2	28 9	N	25	28
11	1560 N		-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-	28
12	1581 N		-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-	28
01	1085 N		-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	28
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

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
09	210 N		210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-	-0-
10	434 N		434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-
*11	434 N		434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	-0-
*12	250 N		250	-0-	-0-	-0-	216	3	34 9	N	31	31
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ROXIE		1282										
WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	192
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			192 7	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	6154	-0-	-206	-0-	1002	1	4907	2	N	223	4 8	304
						245	9						
10	6355 X	6079	-0-	-276	-0-	1116	1	4669	2	N	267	351 1	220
						294	9						
11	6150 X	5771	-0-	-379	-0-	1054	1	4422	2	N	268	356 1 3 8	129
						295	9						
12	6355 X	5712	-0-	-643	-0-	1089	1	4338	2	N	259	351 1 4 8	33
						285	9						
01	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	1128	1	4881	2	N	281	181 1 4 8	129
						309	9						
02	5740 X	5094	-0-	-646	-0-	791	1	4081	2	N	202	179 1	152
						222	9						

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

09	9480 X	9203	-0-	-277	-0-	750	1	8120	2	N	303	372 1	32
						333	9						
10	9393 X	9240	-0-	-153	-0-	775	1	8190	2	N	250	181 1	101
						275	9						
11	9210 X	8613	-0-	-597	-0-	750	1	7472	2	N	355	171 1	285
						391	9						
12	9517 X	8922	-0-	-595	-0-	88	1	8465	2	N	335	390 1	230
						369	9						
01	9517 X	7719	-0-	-1798	-0-	7540	2	179	9	N	163	188 1	205
02	8596 X	6379	-0-	-2217	-0-	563	1	5694	2	N	111	203 1	113
						122	9						

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

09	13770 X	11678	-0-	-2092	-0-	1872	1	8014	2	N	1629	1584 1	157
						1792	9						
10	14229 X	11461	-0-	-2768	-0-	1868	1	7829	2	N	1604	1401 1	360
						1764	9						
11	13410 X	13057	-0-	-353	-0-	1840	1	9080	2	N	1943	2130 1	173
						2137	9						
12	13330 X	12777	-0-	-553	-0-	1934	1	8828	2	N	1832	1780 1	225
						2015	9						
01	12741 X	12128	-0-	-613	-0-	1934	1	8311	2	N	1712	1745 1	192
						1883	9						
02	12180 X	10496	-0-	-1684	-0-	1581	1	7353	2	N	1420	1225 1	387
						1562	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
MATHERS RANCH 1518-157 CL WX				WELL #:	18H	RRCID ->	286528	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9270 - 17850	
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		23310 X	19201	-0-	-4109	-0-	1092 1	16033 2	N	1887	1930	1		107
							2076 9							
10		23095 X	18710	-0-	-4385	-0-	1094 1	15663 2	N	1775	1574	1		308
							1953 9							
11		21330 X	18963	-0-	-2367	-0-	1154 1	15848 2	N	1783	1923	1		168
							1961 9							
12		20987 X	19058	-0-	-1929	-0-	1203 1	15808 2	N	1861	1905	1		124
							2047 9							
01		20863 X	17852	-0-	-3011	-0-	1203 1	14798 2	N	1683	1590	1		217
							1851 9							
02		17920 X	14622	-0-	-3298	-0-	707 1	12584 2	N	1210	1224	1		203
							1331 9							

MATHERS RANCH 26-159 CL WX				WELL #:	20H	RRCID ->	286627	COMPL. DATE	01/13/2019	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9300 - 16849	
09		46770 X	35849	-0-	-10921	-0-	34440 2	1409 9	N	1281	1216	1		219
							32027 2	1199 9	N	1090	1014	1		295
10		45353 X	33226	-0-	-12127	-0-	32106 2	1587 9	N	1443	1584	1		154
							30971 2	1563 9	N	1421	1393	1		182
11		41310 X	33693	-0-	-7617	-0-	29958 2	1500 9	N	1364	1416	1		130
							25280 2	1168 9	N	1062	1074	1		118
12		40083 X	32534	-0-	-7549	-0-								
01		38564 X	31458	-0-	-7106	-0-								
02		33460 X	26448	-0-	-7012	-0-								

MATHERS RANCH 1518-158 CL EX				WELL #:	19H	RRCID ->	286723	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	9202 - 18672	
09		29730 X	22620	-0-	-7110	-0-	1452 1	18668 2	N	2273	2095	1		310
							2500 9							
10		27869 X	23346	-0-	-4523	-0-	1563 1	19167 2	N	2378	2467	1		221
							2616 9							
11		24990 X	21154	-0-	-3836	-0-	1524 1	17270 2	N	2145	2298	1		68
							2360 9							
12		25203 X	21180	-0-	-4023	-0-	1498 1	17399 2	N	2075	1926	1		217
							2283 9							
01		24769 X	20966	-0-	-3803	-0-	1500 1	17233 2	N	2030	2092	1		155
							2233 9							
02		21112 X	15786	-0-	-5326	-0-	843 1	13352 2	N	1446	1382	1		219
							1591 9							

MATHERS RANCH 26-159 CL EX				WELL #:	21H	RRCID ->	288020	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	9320 - 17422	
09		69600 X	54758	-0-	-14842	-0-	53239 2	1519 9	N	1381	1558	1		97
							52170 2	1414 9	N	1285	1260	1		122
10		66309 X	53584	-0-	-12725	-0-	47278 2	1429 9	N	1299	1395	1		26
							45173 2	1337 9	N	1215	1053	1		188
11		60420 X	48707	-0-	-11713	-0-	44680 2	1346 9	N	1224	1244	1		168
							38324 2	1195 9	N	1086	1058	1		196
12		58404 X	46510	-0-	-11894	-0-								
01		58373 X	46026	-0-	-12347	-0-								
02		51100 X	39519	-0-	-11581	-0-								

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HOWE RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680	- 12651
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1977	-0-	-63	-0-	30 1	1686 2	N	237	367 1			297
10	2077 N	1784	-0-	-293	-0-	261 9	1527 2	N	206	186 1			317
11	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	227 9	1603 2	N	255	372 1			200
12	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	30 1	1600 2	N	247	185 1			262
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	281 9	1577 2	N	230	190 1			302
02	1792 N	1497	-0-	-295	-0-	31 1	1264 2	N	193	188 1			307
						272 9							
						253 9							
						21 1							
						212 9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105	- 13257
09	690 N	33	-0-	-657	-0-	33 2		N	-0-				265
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	N	181				446
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	199 9	345 2	N	106				552
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30 1	438 2	N	226				778
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	117 9	724 2	N	108	520 1			366
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31 1	551 2	N	69				435
						119 9							
						23 1							
						76 9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025	- 13240
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	30 1	856 2	N	197	173 1			316
10	1860 N	1377	-0-	-483	-0-	217 9	1181 2	N	150	170 1			296
11	1680 N	574	-0-	-1106	-0-	31 1	492 2	N	50				346
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	165 9		N	-0-				346
01	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	27 1	1167 2	N	74	171 1			249
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	55 9	803 2	N	154	175 1			228
						81 9							
						21 1							
						169 9							

SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID ->	281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	- 13360
09	1710 N	611	-0-	-1099	-0-	30 1	581 2	N	-0-				491
10	1643 N	907	-0-	-736	-0-	8 1	884 2	N	14				505
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	15 9	1032 2	N	163				668
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	30 1	979 2	N	280	345 1			603
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	179 9	798 2	N	155	348 1			410
02	1148 N	198	-0-	-950	-0-	31 1		N	-0-				410
						308 9							
						26 1							
						171 9							
						198 2							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID ->	282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967 - 13212			
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
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	100	187	1	459
							110	9							
10		682 N	530	-0-	-152	-0-	25	1	452	2	N	48			507
							53	9							
11		660 N	494	-0-	-166	-0-	29	1	404	2	N	55	190	1	372
							61	9							
12		682 N	452	-0-	-230	-0-	31	1	364	2	N	52			424
							57	9							
01		527 N	284	-0-	-243	-0-	22	1	222	2	N	36			460
							40	9							
02		448 N	384	-0-	-64	-0-	19	1	345	2	N	18	183	1	295
							20	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301			
09		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	30	1	1076	2	N	117			483
							129	9							
10		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	31	1	1048	2	N	121			604
							133	9							
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	987	2	N	187	376	1	415
							206	9							
12		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	31	1	1014	2	N	105			520
							116	9							
01		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	31	1	912	2	N	200	193	1	527
							220	9							
02		1148 N	789	-0-	-359	-0-	22	1	691	2	N	69	187	1	409
							76	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465			
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	30	1	518	2	N	87			356
							96	9							
10		744 N	665	-0-	-79	-0-	31	1	515	2	N	108	171	1	293
							119	9							
11		690 N	600	-0-	-90	-0-	30	1	467	2	N	94	169	1	218
							103	9							
12		651 N	618	-0-	-33	-0-	31	1	479	2	N	98			316
							108	9							
01		651 N	586	-0-	-65	-0-	31	1	464	2	N	83			399
							91	9							
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	526	2	N	92	174	1	317
							101	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390			
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	113	172	1	162
							124	9							
10		899 N	892	-0-	-7	-0-	30	1	775	2	N	79			241
							87	9							
11		1230 N	891	-0-	-339	-0-	30	1	733	2	N	116	172	1	185
							128	9							
12		1147 N	837	-0-	-310	-0-	31	1	716	2	N	82			267
							90	9							
01		899 N	774	-0-	-125	-0-	31	1	656	2	N	79	189	1	157
							87	9							
02		840 N	355	-0-	-485	-0-	15	1	327	2	N	12			169
							13	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	30	1	590	2	N	192	372	1	255	
						211	9								
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	N	192			447	
						211	9								
11	780 N	660	-0-	-120	-0-	30	1	505	2	N	114	378	1	183	
						125	9								
12	868 N	709	-0-	-159	-0-	30	1	521	2	N	144	184	1	143	
						158	9								
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	30	1	574	2	N	153	185	1	111	
						168	9								
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	18	1	435	2	N	139			250	
						153	9								

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2004	2	N	326	366	1	292
						359	9							
10	2573 N	1765	-0-	-808	-0-	27	1	1503	2	N	214	184	1	322
						235	9							
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	258	369	1	211
						284	9							
12	2480 N	1414	-0-	-1066	-0-	28	1	1192	2	N	176	181	1	206
						194	9							
01	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	31	1	1473	2	N	236	186	1	256
						260	9							
02	1736 N	1129	-0-	-607	-0-	16	1	1033	2	N	73	190	1	139
						80	9							

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3592	2	N	408	342	1	453
						449	9							
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	31	1	5290	2	N	296	348	1	401
						326	9							
11	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	30	1	6355	2	N	368	346	1	423
						405	9							
12	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	31	1	6702	2	N	461	349	1	535
						507	9							
01	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	31	1	6633	2	N	555	878	1	212
						611	9							
*02	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	28	1	5001	2	N	176	173	1	215
						194	9							

WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	168	190	1	419
						185	9							
10	1426 N	293	-0-	-1133	-0-	8	1	253	2	N	29			448
						32	9							
11	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	19	1	1114	2	N	104	189	1	363
						114	9							
12	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	30	1	853	2	N	280	404	1	239
						308	9							
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	N	214	202	1	251
						235	9							
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-	21	1	888	2	N	145			396
						160	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09		2644 X	2644	-0-	-0-	30	1	2264	2	N	318	346	1	192
						350	9							
10		2511 X	2511	-0-	-0-	31	1	2106	2	N	340	172	1	360
						374	9							
11		2250 X	2250	-0-	-0-	30	1	1895	2	N	295	341	1	314
						325	9							
12		2170 X	2170	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	303	347	1	270
						333	9							
01		1984 X	1812	-0-	-172	31	1	1506	2	N	250	351	1	169
						275	9							
02		1792 X	1667	-0-	-125	28	1	1451	2	N	171	175	1	165
						188	9							

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 -	12498	
09		787 N	787	-0-	-0-	30	1	435	2	N	293	176	1	382
						322	9							
10		635 N	635	-0-	-0-	29	1	330	2	N	251	391	1	242
						276	9							
11		701 N	701	-0-	-0-	30	1	395	2	N	251	190	1	303
						276	9							
12		806 N	709	-0-	-97	31	1	414	2	N	240	389	1	154
						264	9							
01		620 N	215	-0-	-405	12	1	120	2	N	75			229
						83	9							
02		644 N	239	-0-	-405	11	1	138	2	N	82			311
						90	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 -	12800	
09		2820 X	2261	-0-	-559	30	1	1672	2	N	508	556	1	609
						559	9							
10		2573 X	2060	-0-	-513	31	1	1566	2	N	421	561	1	469
						463	9							
11		2490 X	1457	-0-	-1033	13	1	1044	2	N	364	565	1	268
						400	9							
12		2573 X	2357	-0-	-216	29	1	1637	2	N	628	372	1	524
						691	9							
01		2325 X	2211	-0-	-114	31	1	1630	2	N	500	599	1	425
						550	9							
02		2100 X	1775	-0-	-325	23	1	1326	2	N	387	191	1	621
						426	9							

KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID ->	282818	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8757 -	12594	
09		1290 N	1243	-0-	-47	30	1	1056	2	N	143			387
						157	9							
10		1302 N	1250	-0-	-52	31	1	1023	2	N	178	183	1	382
						196	9							
11		1350 N	1151	-0-	-199	30	1	964	2	N	143	184	1	341
						157	9							
12		1271 N	1120	-0-	-151	31	1	956	2	N	121	188	1	274
						133	9							
01		1240 N	785	-0-	-455	10	1	740	2	N	32			306
						35	9							
02		1064 N	392	-0-	-672	388	2	4	9	N	4	189	1	121

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
RACHEL '292'		WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 -	12490	
M	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	
09	2670 N	2039	-0-	-631	-0-	30	1	1803	2	N	187	188	1	534
						206	9							
10	2139 N	1903	-0-	-236	-0-	29	1	1648	2	N	205	388	1	351
						226	9							
11	2340 N	1928	-0-	-412	-0-	28	1	1581	2	N	290	385	1	256
						319	9							
12	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	29	1	1523	2	N	255	201	1	310
						281	9							
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	266	200	1	376
						293	9							
02	1792 N	1203	-0-	-589	-0-	17	1	1065	2	N	110	190	1	296
						121	9							

GRAY 353/352				WELL #:	C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 -	17649
09	33990 X	30778	-0-	-3212	-0-	30	1	26279	2	N	4063	3943	1	1165
						4469	9							
10	35123 X	29999	-0-	-5124	-0-	31	1	25599	2	N	3972	4324	1	813
						4369	9							
11	33990 X	27597	-0-	-6393	-0-	30	1	23535	2	N	3665	3795	1	683
						4032	9							
12	34627 X	27310	-0-	-7317	-0-	31	1	23261	2	N	3653	3393	1	943
						4018	9							
01	33139 X	26310	-0-	-6829	-0-	31	1	22505	2	N	3431	3608	1	766
						3774	9							
02	28728 X	19815	-0-	-8913	-0-	20	1	16984	2	N	2555	2448	1	873
						2811	9							

OVERFLOW ENERGY, LLC				WELL #:	628574	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 -	5182
BRAVEHEART				2H										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 -	10582
SAINT				5202										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

MOSES 519				WELL #:	1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 -	11047
09	2640 X	2284	-0-	-356	-0-	2284	2			N	-0-	160	1	42
10	2728 X	1011	-0-	-1717	-0-	1005	2	6	9	N	5			47
*11	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2764	2	19	9	N	17			188
*12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1906	2	22	9	N	20			208
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			208
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID -> 232353		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379		
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
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8 9	N	7	108
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3 9	N	3	111
*11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11 9	N	10	121
*12	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9 9	N	8	129
*01	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	129
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-				N	NO RPT	129

PUNDT 517		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	221
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	221
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	221

PICKHARDT 68		WELL #: 1H		RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830		
09	930 N	412	-0-	-518	-0-	108	1	275 2	N	26	141
						29	9				
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	112	1	365 2	N	25	166
						28	9				
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	42	206
*12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	335	1	409 2	N	29	59
						32	9				
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	335	1	439 2	N	36	95
						40	9				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	95

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #: 1H		RRCID -> 275295		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470		
09	3600 X	2720	-0-	-880	-0-	87	1	2484 2	N	135	191
						149	9				
10	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	589	1	2042 2	N	91	106
						100	9				
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	157	70
*12	3627 X	3597	-0-	-30	-0-	1079	1	2368 2	N	136	206
						150	9				
*01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1079	1	2449 2	N	172	184
						189	9				
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-				N	NO RPT	184

TEXA PEARL 326		WELL #: 1H		RRCID -> 276157		COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672		
09	4920 X	4090	-0-	-830	-0-	4079	2	11 9	N	10	337
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				N	NO RPT	337
11	4740 X	44	-0-	-4696	-0-	44	2		N	-0-	194
*12	4836 X	4484	-0-	-352	-0-	4476	2	8 9	N	7	201
*01	DELQ PR	5398	-0-	5398	5398	5301	2	97 9	N	88	289
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	1590				N	NO RPT	289

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084										
HAWKINS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	-	14684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5910 X	3895	-0-	-2015	-0-	604 1	3191 2	N	91		178 1			138
10		5890 X	3604	-0-	-2286	-0-	100 9	89 1	3413 2	N	93				231
11		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	102 9			N	109	195 1			142
*12		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	707 1	4672 2	N	130		195 1			77
01		5332 X	5163	-0-	-169	-0-	143 9	707 1	4331 2	N	114				191
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-	125 9			N	NO RPT				191

HUMPHREYS 37				WELL #:	3H	RRCID ->	278085	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9409	-	13782	
09		2400 N	2124	-0-	-276	-0-	1956 2	168 9	N	153		177 1			218
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT					218
*11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1955 2	160 9	N	145		175 1			96
*12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2001 2	208 9	N	189		179 1			106
01	DELQ	PR	1832	-0-	1832	1832	1643 2	189 9	N	172		189 1			89
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					89

HUMPHREYS 31				WELL #:	1H	RRCID ->	278662	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 9396	-	13899	
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	2688 2	641 9	N	583		756 1			217
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT					217
*11		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2504 2	721 9	N	655		734 1			178
*12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	2609 2	701 9	N	637		569 1			246
*01	DELQ	PR	3300	-0-	3300	3300	2621 2	679 9	N	617		756 1			107
02		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	472			N	NO RPT					107

GEORGE 36				WELL #:	1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10645	-	15162	
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	2991 2	261 9	N	237		563 1			398
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT					398
11		3270 X	2704	-0-	-566	-0-	2498 2	206 9	N	187		199 1			221
*12		3534 X	2474	-0-	-1060	-0-	2342 2	132 9	N	120		194 1			147
*01	DELQ	PR	3461	-0-	3461	3461	3108 2	353 9	N	321		197 1			271
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	437			N	NO RPT					271

WASHITA 34				WELL #:	1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	10233	PERF.10581	-	15084	
09		6180 X	6116	-0-	-64	-0-	5887 2	229 9	N	208		354 1			155
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT					155
*11		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	5933 2	262 9	N	238		177 1			186
*12		6324 X	6145	-0-	-179	-0-	5900 2	245 9	N	223		174 1			235
*01	DELQ	PR	6289	-0-	6289	6289	6060 2	229 9	N	208		186 1			257
02		5712 X	NO RPT	-0-	-5712	577			N	NO RPT					257

WASHITA 35				WELL #:	1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10527	-	14754	
09		5730 X	4536	-0-	-1194	-0-	4393 2	143 9	N	130					498
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT					498
*11		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3898 2	160 9	N	145		186 1			195
*12		7254 X	5960	-0-	-1294	-0-	5708 2	252 9	N	229					424
*01	DELQ	PR	5562	-0-	5562	5562	5416 2	146 9	N	133		371 1			186
02		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	1334			N	NO RPT					186

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057
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
09	5670 X	4246	-0-	-1424	-0-	4237	2	9 9	N	8		267
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-				N	NO RPT		267
11	5460 X	4239	-0-	-1221	-0-	4226	2	13 9	N	12		104
*12	5363 X	4378	-0-	-985	-0-	4355	2	23 9	N	21		125
*01	DELQ PR	4344	-0-	4344	4344	4258	2	86 9	N	78		203
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	368				N	NO RPT		203

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357
09	6630 X	5581	-0-	-1049	-0-	5568	2	13 9	N	12		76
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-				N	NO RPT		76
11	5970 X	5474	-0-	-496	-0-	5453	2	21 9	N	19		123
*12	5797 X	5623	-0-	-174	-0-	5600	2	23 9	N	21		144
*01	DELQ PR	5655	-0-	5655	5655	5552	2	103 9	N	94		238
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	447				N	NO RPT		238

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605
09	1830 N	1409	-0-	-421	-0-	1340	2	69 9	N	63		238
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT		238
*11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1197	2	56 9	N	51		145
*12	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1153	2	51 9	N	46		191
01	DELQ PR	1105	-0-	1105	1105	1063	2	42 9	N	38		229
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1105				N	NO RPT		229

HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	639	2	200 9	N	182	177 1	134
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		134
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		67
*12	868 N	7	-0-	-861	-0-	7	2		N	-0-		67
01	DELQ PR	544	-0-	544	544	420	2	124 9	N	113		180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	544				N	NO RPT		180

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606
09	1920 N	397	-0-	-1523	-0-	397	2		N	-0-		235
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		235
*11	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2151	2	635 9	N	577	716 1	303
*12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2214	2	490 9	N	445	389 1	359
01	DELQ PR	2431	-0-	2431	2431	2021	2	410 9	N	373	379 1	353
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2431				N	NO RPT		353

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918
09	1890 N	1287	-0-	-603	-0-	1089	2	198 9	N	180	363 1	101
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT		101
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		101
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		101

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
09	1290 N	845	-0-	-445	-0-	751	2	94 9	N	85	183 1	193
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT		193
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	839	2	155 9	N	141	185 1	312
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	887	2	263 9	N	239		551
01	DELQ PR	1087	-0-	1087	1087	882	2	205 9	N	186	191 1	546
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1087				N	NO RPT		546

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490	-	13741	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
09		5490 X	5317	-0-	-173	-0-	4886	2	431	9	N	392	516	1	186
10		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			186
11		5490 X	4832	-0-	-658	-0-	4529	2	303	9	N	275	162	1	176
*12		5549 X	5116	-0-	-433	-0-	4683	2	433	9	N	394	349	1	221
*01	DELQ	PR	4987	-0-	4987	4987	4587	2	400	9	N	364	385	1	200
02		4956 X	NO RPT	-0-	-4956	31					N	NO RPT			200

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671	-	12876	
09		4410 X	3996	-0-	-414	-0-	3585	2	411	9	N	374	553	1	286
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			286
11		4260 X	3833	-0-	-427	-0-	3400	2	433	9	N	394	562	1	122
*12		4278 X	3883	-0-	-395	-0-	3466	2	417	9	N	379	384	1	117
*01	DELQ	PR	3825	-0-	3825	3825	3415	2	410	9	N	373	191	1	299
02		3724 X	NO RPT	-0-	-3724	101					N	NO RPT			299

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014	-	13111	
09		1680 N	1281	-0-	-399	-0-	1169	2	112	9	N	102			282
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			282
*11		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1546	2	306	9	N	278	348	1	122
*12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1554	2	250	9	N	227	175	1	174
01	DELQ	PR	1743	-0-	1743	1743	1495	2	248	9	N	225	185	1	214
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1743					N	NO RPT			214

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250	-	13654	
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1387	2	498	9	N	453	183	1	420
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			420
*11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1207	2	402	9	N	365	368	1	268
*12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1331	2	508	9	N	462	362	1	368
01	DELQ	PR	1553	-0-	1553	1553	1320	2	233	9	N	212	198	1	382
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1553					N	NO RPT			382

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404	-	12980	
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1394	2	143	9	N	130			224
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			224
*11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1312	2	123	9	N	112	179	1	76
*12		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1354	2	153	9	N	139			215
01	DELQ	PR	1575	-0-	1575	1575	1421	2	154	9	N	140	175	1	180
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1575					N	NO RPT			180

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856	-	13332	
09		3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2438	2	388	9	N	353	467	1	232
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			232
*11		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2632	2	370	9	N	336	379	1	321
*12		3038 X	2595	-0-	-443	-0-	2288	2	307	9	N	279	195	1	405
*01	DELQ	PR	2924	-0-	2924	2924	2443	2	481	9	N	437	374	1	468
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	292					N	NO RPT			468

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317	-	13907	
09		4380 X	3982	-0-	-398	-0-	3851	2	131	9	N	119	188	1	112
10		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			112
11		4290 X	3624	-0-	-666	-0-	3497	2	127	9	N	115	238	1	88
*12		4402 X	3880	-0-	-522	-0-	3729	2	151	9	N	137	75	1	150
*01	DELQ	PR	3931	-0-	3931	3931	3806	2	125	9	N	114			264
02		3724 X	NO RPT	-0-	-3724	207					N	NO RPT			264

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	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	
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2106 2	127 9	N	115	271 1	157	
10		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		157	
*11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2454 2	336 9	N	305	188 1	216	
*12		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2360 2	278 9	N	253	194 1	275	
01	DELQ	PR	2530	-0-	2530	2530	2268 2	262 9	N	238	384 1	129	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2530			N	NO RPT		129	

HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560	- 13999
09		2670 X	2506	-0-	-164	-0-	2381 2	125 9	N	114	193 1	151	
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT		151	
11		2580 X	2384	-0-	-196	-0-	2248 2	136 9	N	124	117 1	98	
*12		2666 X	2386	-0-	-280	-0-	2278 2	108 9	N	98	106 1	90	
*01	DELQ	PR	2367	-0-	2367	2367	2228 2	139 9	N	126		216	
02		2352 X	NO RPT	-0-	-2352	15			N	NO RPT		216	

JULIA 71		WELL #:		1H	RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452	- 14400
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1633 2	125 9	N	114	346 1	280	
10		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		280	
*11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1510 2	182 9	N	165	172 1	349	
*12		1829 N	1311	-0-	-518	-0-	1208 2	103 9	N	94	171 1	272	
01	DELQ	PR	1295	-0-	1295	1295	1120 2	175 9	N	159	302 1	129	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1295			N	NO RPT		129	

NIX B		WELL #:		1024H	RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145	- 12282
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	629 2	64 9	N	58		137	
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		137	
*11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	594 2	81 9	N	74		168	
*12		713 N	699	-0-	-14	-0-	627 2	72 9	N	65		233	
01	DELQ	PR	632	-0-	632	632	591 2	41 9	N	37	189 1	81	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	632			N	NO RPT		81	

HYDE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529	- 14147
09		7050 X	6378	-0-	-672	-0-	5952 2	426 9	N	387	532 1	267	
10		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			N	NO RPT		267	
*11		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6375 2	460 9	N	418	178 1	321	
*12		6634 X	6594	-0-	-40	-0-	6202 2	392 9	N	356	170 1	507	
*01	DELQ	PR	6443	-0-	6443	6443	6012 2	431 9	N	392	568 1	331	
02		5964 X	NO RPT	-0-	-5964	479			N	NO RPT		331	

LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437	- 13603
09		8610 X	8105	-0-	-505	-0-	7510 2	595 9	N	541	585 1	241	
10		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT		241	
11		8280 X	8262	-0-	-18	-0-	7613 2	649 9	N	590	544 1	224	
*12		8556 X	8201	-0-	-355	-0-	7611 2	590 9	N	536	580 1	180	
*01	DELQ	PR	8144	-0-	8144	8144	7525 2	619 9	N	563	387 1	356	
02		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	584			N	NO RPT		356	

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	- 13667
09		7140 X	6205	-0-	-935	-0-	5821 2	384 9	N	349	529 1	252	
10		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			N	NO RPT		252	
11		7140 X	7076	-0-	-64	-0-	6537 2	539 9	N	490	536 1	244	
*12		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6750 2	541 9	N	492	537 1	199	
*01	DELQ	PR	6980	-0-	6980	6980	6476 2	504 9	N	458	382 1	275	
02		5796 X	NO RPT	-0-	-5796	1184			N	NO RPT		275	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084														
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	-	13350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE					
09		10860 X	7896	-0-	-2964	-0-	7476	2	420	9	N	382	358	1	214			
10		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT			214			
11		10710 X	10083	-0-	-627	-0-	9480	2	603	9	N	548	355	1	287			
*12		11067 X	10486	-0-	-581	-0-	9822	2	664	9	N	604	715	1	176			
*01	DELQ	PR	10276	-0-	10276	10276	9659	2	617	9	N	561	373	1	364			
02		7364 X	NO RPT	-0-	-7364	2912					N	NO RPT			364			

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	-	10243				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	-	13209				
09	6840	X	5656	-0-	-1184	-0-	5312	2	344	9	N	313	354	1	188			
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			188			
11	6120	X	5498	-0-	-622	-0-	5111	2	387	9	N	352	178	1	199			
*12	6293	X	4990	-0-	-1303	-0-	4626	2	364	9	N	331	358	1	172			
*01	DELQ	PR	5336	-0-	5336	5336	4964	2	372	9	N	338	376	1	134			
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	44					N	NO RPT			134			

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	-	10440				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44			

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250	-	16620				
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		CLEVELAND 103		WELL #:		3H	RRCID ->	258235	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8626	-	13732
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	2	13	9	N	12			199			
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	N	10			209			
11	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1514	2	12	9	N	11			220			
12	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1517	2	8	9	N	7			227			
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	15			242			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242			

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011										TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741 - 14060
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		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3378 2	2 9	N	2	2 8		287
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-			287
11		2670 X	2553	-0-	-117	-0-	2553 2		N	-0-	70 7		217
12		2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2620 2	131 9	N	119			336
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3298 2	32 9	N	29	190 1		175
02		2492 X	2047	-0-	-445	-0-	2043 2	4 9	N	4			179

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011										TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644 - 13560
09		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4055 2	2 9	N	2	190 1	2 8	602
10		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2		N	-0-			602
11		3360 X	2582	-0-	-778	-0-	2582 2		N	-0-	417 7		185
12		3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3253 2	68 9	N	62	174 1		73
01		3472 X	3380	-0-	-92	-0-	3214 2	166 9	N	151	2 8		222
02		3136 X	-0-	-0-	-3136	-0-			N	17			239

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012										TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200
09		5670 X	2747	-0-	-2923	-0-	2746 2	1 9	N	1	1 8		376
10		5859 X	2784	-0-	-3075	-0-	2784 2		N	-0-			376
11		4620 X	2167	-0-	-2453	-0-	2167 2		N	-0-	122 7		254
12		4774 X	2203	-0-	-2571	-0-	2166 2	37 9	N	34	196 1		92
01		4774 X	2767	-0-	-2007	-0-	2621 2	146 9	N	133			225
02		2576 X	2429	-0-	-147	-0-	2364 2	65 9	N	59			284

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012										TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1382
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1382
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1354 7		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438
09		2670 X	2459	-0-	-211	-0-	2457 2	2 9	N	2	2 8		353
10		2759 X	2374	-0-	-385	-0-	2374 2		N	-0-			353
11		2490 X	1641	-0-	-849	-0-	1641 2		N	-0-	193 1	37 7	123
12		2573 X	2299	-0-	-274	-0-	2218 2	81 9	N	74			197
01		2573 X	2209	-0-	-364	-0-	2136 2	73 9	N	66	2 8		261
02		2296 X	830	-0-	-1466	-0-	756 2	74 9	N	67	195 1		133

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1233 2	271 9	N	246	195 1	2 8	249
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1593 2	254 9	N	231	189 1		291
*11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1359 2	308 9	N	280	386 1		185
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1347 2	278 9	N	253	186 1		252
01		1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1302 2	289 9	N	263	389 1	2 8	124
*02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	941 2	135 9	N	123			247

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012										TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614
09		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6955 2	56 9	N	51	2 8		250
10		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6093 2	13 9	N	12	196 1		66
11		7320 X	4383	-0-	-2937	-0-	4330 2	53 9	N	48			114
12		7564 X	7172	-0-	-392	-0-	7111 2	61 9	N	55			169
01		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7515 2	70 9	N	64	1 8		232
02		6552 X	3141	-0-	-3411	-0-	3108 2	33 9	N	30			262

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055												
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			150	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806												
09	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	-0-	2357	2	86	9	169
10	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	-0-	2165	2	78	9	240
11	2520	X	1150	-0-	-1370	-0-	-0-	1073	2	77	9	114
12	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	-0-	2124	2	94	9	199
01	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	-0-	2173	2	153	9	144
02	2268	X	367	-0-	-1901	-0-	-0-	347	2	20	9	162

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070												
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	-0-	1846	2	122	9	254
10	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	-0-	1928	2	161	9	209
11	2220	X	2058	-0-	-162	-0-	-0-	1876	2	182	9	180
12	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	-0-	1680	2	158	9	137
01	2294	X	1784	-0-	-510	-0-	-0-	1595	2	189	9	122
02	1876	X	862	-0-	-1014	-0-	-0-	794	2	68	9	184

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985												
09	2010	N	158	-0-	-1852	-0-	-0-	158	2			227
10	1457	N	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-					227
11	900	N	-0-	-900	-0-	-0-	-0-					227
12	155	N	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				128	99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	186	N	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					53

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					400
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			400	7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701												
09	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	-0-	6233	2	135	9	112
10	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	6036	2	132	9	232
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	5853	2	152	9	184
12	5983	X	5578	-0-	-405	-0-	-0-	5440	2	138	9	122
01	5983	X	4655	-0-	-1328	-0-	-0-	4578	2	77	9	192
02	5404	X	3772	-0-	-1632	-0-	-0-	3731	2	41	9	229

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283	
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		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2798 2	139 9	N	126			245
10		3069 X	3033	-0-	-36	-0-	2879 2	154 9	N	140	188 1		197
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2830 2	175 9	N	159	191 1		165
12		3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2502 2	188 9	N	171	189 1		147
01		3038 X	2069	-0-	-969	-0-	1893 2	176 9	N	160	190 1	2 8	115
02		2744 X	2098	-0-	-646	-0-	2013 2	85 9	N	77			192

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF.	8998 - 13400	
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1467 2	155 9	N	141	78 1		127
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1383 2	157 9	N	143	153 1		117
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1574 2	99 9	N	90			207
12		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1537 2	41 9	N	37	135 1		109
01		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1426 2	12 9	N	11	1 8		119
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	949 2	3 9	N	3			122

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390	
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2267 2	178 9	N	162	191 1	1 8	129
10		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2353 2	218 9	N	198			327
11		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2203 2	217 9	N	197	385 1		139
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2207 2	195 9	N	177	186 1		130
01		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2145 2	358 9	N	325	367 1	1 8	87
*02		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2080 2	96 9	N	87			174

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			484
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			484
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	432 7		52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			55

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443	
09		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7166 2	298 9	N	271	192 1		164
10		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	6951 2	270 9	N	245	189 1		220
11		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6259 2	328 9	N	298	378 1	1 8	139
12		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7253 2	296 9	N	269	188 1		220
01		7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7069 2	386 9	N	351	389 1		182
*02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3667 2	105 9	N	95			277

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569	
09		4800 X	4738	-0-	-62	-0-	4506 2	232 9	N	211	192 1	1 8	233
10		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4235 2	220 9	N	200	189 1		244
11		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3799 2	245 9	N	223	194 1		273
12		4898 X	4061	-0-	-837	-0-	3871 2	190 9	N	173	181 1		265
01		4898 X	1316	-0-	-3582	-0-	1228 2	88 9	N	80	186 1		159
02		4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-			N	-0-			159

LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458	
09		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2885 2	2 9	N	2	190 1	2 8	482
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-	166 1		316
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-	124 1	92 7	100
12		2542 N	2106	-0-	-436	-0-	1907 2	199 9	N	181	167 1		114
01		2542 N	1966	-0-	-576	-0-	1791 2	175 9	N	159	166 1	2 8	105
*02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1457 2	235 9	N	214	154 1		165

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					149
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			149	7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728												
09	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	-0-	3124	2	436	9	540
10	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	-0-	3048	2			540
11	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	-0-	2908	2			540
12	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	-0-	2870	2			540
01	3689	X	2623	-0-	-1066	-0-	-0-	2623	2			540
02	3332	X	2112	-0-	-1220	-0-	-0-	2112	2			540

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378												
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	189
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	-0-	640	2	47	9	232
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	-0-	536	2	87	9	125
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	-0-	667	2	52	9	172
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	68	9	234
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2	65	9	104

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549												
09	14B2	EXT	4099	-0-	4099	-0-	-0-	3954	2	145	9	202
10	12011	X	3995	-0-	-8016	-0-	-0-	3884	2	111	9	110
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-	4818	2	153	9	65
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	-0-	4908	2	136	9	189
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2	88	9	76
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-	-0-					76

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075												
09	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	-0-	1825	2	2	9	288
10	1953	N	1809	-0-	-144	-0-	-0-	1809	2			164
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	-0-	1405	2	80	9	114
12	1891	N	1090	-0-	-801	-0-	-0-	929	2	161	9	134
01	1798	N	1023	-0-	-775	-0-	-0-	895	2	128	9	125
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	166	9	150

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238												
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	266	9	155
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	-0-	1381	2	123	9	145
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	134	9	84
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	168	9	114
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2	105	9	84
*02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2	142	9	150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WATERS RANCH 287		WELL #:		4H	RRCID ->	277216	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	8619 - 12970			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 7		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

IMBODEN 73		WELL #:		5H	RRCID ->	277223	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	9180 - 13453			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			334
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			334
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117 7		217
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-			217
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			217
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			217

HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190			
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	207 1		125
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	2	191	9	N	174	187 1		112
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	273	253 1		132
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	48	63 1		117
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	35			152
02	1736 X	1480	-0-	-256	-0-	-0-	1469	2	11	9	N	10			162

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342			
09	2850 X	815	-0-	-2035	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1	18 1	1 8	137
10	2945 X	108	-0-	-2837	-0-	-0-	108	2			N	-0-			137
11	2850 X	73	-0-	-2777	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1 1	10 7	127
12	2945 X	81	-0-	-2864	-0-	-0-	81	2			N	-0-			127
01	2697 X	142	-0-	-2555	-0-	-0-	142	2			N	-0-			127
02	756 X	1	-0-	-755	-0-	-0-	1	2			N	-0-			127

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			605
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			605
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	605 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870			
09	3000 N	3924	-0-	924	924	3922	2	2	9		N	2	58 1	2 8	766
10	3100 N	4792	-0-	1692	2616	4792	2				N	-0-	13 1		753
11	3000 N	4439	-0-	1439	4055	4439	2				N	-0-	149 1	435 7	169
12	8770 X	4715	-0-	-4055	-0-	4574	2	141	9		N	128	213 1		84
01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4517	2	120	9		N	109	59 1	2 8	132
*02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4149	2	80	9		N	73	60 1		145

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			436	7	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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			
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-					N	-0-			165
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-			165
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7	110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

NIX 84		WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3658
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3658
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3466	7	192
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	103	9	N	94			286

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			509
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	509	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	28	7	38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			585
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	585	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		3000 N	3727	-0-	727	1035	3494	2	233	9	N	212	192	1	190
10		3100 N	3348	-0-	248	1283	3224	2	124	9	N	113	194	1	109
11		4067 X	2784	-0-	-1283	-0-	2652	2	132	9	N	120			229
12		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2420	2	95	9	N	86	188	1	127
01		2480 X	2432	-0-	-48	-0-	2310	2	122	9	N	111	1	8	237
*02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2783	2	202	9	N	184	192	1	229

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98			109
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615															
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76	189	1	129
10		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1490	2	64	9	N	58			187
11		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1780	2	105	9	N	95			282
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1853	2	70	9	N	64	187	1	159
01		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1460	2	77	9	N	70			229
*02		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1462	2	75	9	N	68	190	1	107

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			383
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311	7	72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835															
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3808	2	168	9	N	153	2	8	243
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3987	2	197	9	N	179	190	1	232
11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3572	2	215	9	N	195	200	1	227
12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3745	2	219	9	N	199	192	1	234
01		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3364	2	220	9	N	200	373	1	59
02		2940 X	2392	-0-	-548	-0-	2320	2	72	9	N	65			124

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			1230
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			1230
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	1230	7	-0-
12		T. A.	203	-0-	203	224	203	2			Y	-0-			-0-
01		T. A.	91	-0-	91	315	91	2			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	315					Y	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895															
09		16423 X	2428	-0-	-13995	-0-	2428	2			Y	-0-	329	1	824
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-	262	1	562
11		2460 X	910	-0-	-1550	-0-	910	2			Y	-0-	274	1	251
12		2542 X	232	-0-	-2310	-0-	45	2	187	9	Y	170	192	1	229
01		2542 X	392	-0-	-2150	-0-	144	2	248	9	Y	225	220	1	229
02		2296 X	152	-0-	-2144	-0-	73	2	79	9	Y	72	68	1	233

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	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2854	-0-	2854	2854	2546	2	308	9	Y	280	280	1
01	14B2 EXT	9904	-0-	9904	12758	9578	2	326	9	Y	296	288	1
02	14B2 EXT	5871	-0-	5871	18629	5823	2	48	9	Y	44	41	1

NIX 84				WELL #:	5H	RRCID -> 278206	COMPL. DATE 08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 8903	- 12475		
09	4050 X	3267	-0-	-783	-0-	3221	2	46	9	N	42	198	1
10	4185 X	3515	-0-	-670	-0-	3416	2	99	9	N	90		
11	3810 X	3485	-0-	-325	-0-	3398	2	87	9	N	79	183	1
12	3813 X	3298	-0-	-515	-0-	3170	2	128	9	N	116		
01	3627 X	3102	-0-	-525	-0-	3006	2	96	9	N	87	193	1
02	3164 X	2497	-0-	-667	-0-	2442	2	55	9	N	50		

FRANCES 72				WELL #:	2H	RRCID -> 278208	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 9186	- 12990		
09	690 N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-		127
10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-		127
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	54	7
12	620 N	154	-0-	-466	-0-	152	2	2	9	N	2		75
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	162	2	2	9	N	2		77
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	N	5		82

KELLN 65				WELL #:	2H	RRCID -> 278247	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF. 8841	- 12815		
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-		263
10	5642 X	1645	-0-	-3997	-0-	1361	2	284	9	N	258		521
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	4773	2	743	9	N	675	757	1
12	5642 X	4826	-0-	-816	-0-	4202	2	624	9	N	567	554	1
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3709	2	502	9	N	456	572	1
*02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3026	2	354	9	N	322	381	1

WATERS RANCH 287				WELL #:	2H	RRCID -> 278271	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8510	- 13134		
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2010	2	153	9	N	139	1	8
10	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-	124	1
11	2070 N	1718	-0-	-352	-0-	1718	2			N	-0-	184	1
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2014	2	275	9	N	250	124	1
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1985	2	37	9	N	34	123	1
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1321	2	221	9	N	201	122	1

MCQUIDDY 17				WELL #:	4H	RRCID -> 278275	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF. 8985	- 13209		
09	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	2996	2	362	9	N	329	189	1
10	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	2986	2	385	9	N	350	382	1
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	2875	2	373	9	N	339	382	1
12	3503 X	3281	-0-	-222	-0-	2917	2	364	9	N	331	364	1
01	3503 X	2880	-0-	-623	-0-	2574	2	306	9	N	278	187	1
02	3136 X	2013	-0-	-1123	-0-	1831	2	182	9	N	165	190	1

BRAINARD				WELL #:	254H	RRCID -> 278338	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8880	- 12890		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47		57

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	2799	2	276	9	N	251	193	311
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2859	2	396	9	N	360	382	289
11		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2517	2	307	9	N	279	383	185
12		3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2250	2	319	9	N	290	191	284
01		3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2077	2	304	9	N	276	392	167
02		2940 X	2092	-0-	-848	-0-	1876	2	216	9	N	196	168	195

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22	1	23
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	17	1	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	18	1	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8	1	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580														
09		27590 X	3824	-0-	-23766	-0-	3495	2	329	9	Y	299	299	3
10		4123 X	3727	-0-	-396	-0-	3439	2	288	9	Y	262	262	3
11		3840 X	3283	-0-	-557	-0-	2982	2	301	9	Y	274	274	3
12		3844 X	178	-0-	-3666	-0-	79	2	99	9	Y	90	93	-0-
01		3720 X	2475	-0-	-1245	-0-	2364	2	111	9	Y	101	99	-0-
02		3276 X	1407	-0-	-1869	-0-	1366	2	41	9	Y	37	35	2

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035														
09		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4200	2	297	9	N	270	257	94
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4116	2	270	9	N	245	245	94
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4144	2	355	9	N	323	307	110
12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4199	2	286	9	N	260	246	124
01		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4612	2	360	9	N	327	307	142
*02		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4050	2	23	9	N	21	61	102

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435														
09		2670 X	2617	-0-	-53	-0-	2387	2	230	9	N	209	260	507
10		2511 X	2138	-0-	-373	-0-	2138	2			N	-0-	121	386
11		2520 X	1915	-0-	-605	-0-	1915	2			N	-0-	190	166
12		2604 X	2132	-0-	-472	-0-	1914	2	218	9	N	198	247	117
01		2604 X	1979	-0-	-625	-0-	1774	2	205	9	N	186	185	116
02		2436 X	1436	-0-	-1000	-0-	1295	2	141	9	N	128	123	121

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320														
09		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	1983	2	145	9	N	132		467
10		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-	189	278
11		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2355	2	80	9	N	73	229	122
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3111	2	184	9	N	167	209	80
01		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3121	2	296	9	N	269	245	102
*02		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2486	2	306	9	N	278	285	95

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864														
09		2010 N	1354	-0-	-656	-0-	1200	2	154	9	N	140		220
10		2077 N	1180	-0-	-897	-0-	1078	2	102	9	N	93	193	120
11		2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1776	2	92	9	N	84		204
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1949	2	95	9	N	86	190	100
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1058	2	129	9	N	117		217
*02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1069	2	57	9	N	52		269

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 NIX 70 WELL #: 1H RRCID -> 278471 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9002 - 13588

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	7			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2020

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	112	9	N	102	191	1	1	8	110
10	1023 N	723	-0-	-300	-0-	-0-	-0-	615	2	108	9	N	98					208
11	1110 N	585	-0-	-525	-0-	-0-	-0-	504	2	81	9	N	74					282
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	666	2	121	9	N	110	186	1			206
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2	121	9	N	110	182	1	1	8	133
*02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2	21	9	N	19					152

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

09	2558 N	2376	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	2241	2	135	9	N	123	188	1			165
10	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2	222	9	N	202	190	1			177
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2	220	9	N	200	192	1			185
12	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2	211	9	N	192					377
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	228	9	N	207	366	1	1	8	217
*02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	107	9	N	97					314

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5468	2	377	9	N	343	380	1			177
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4393	2	162	9	N	147	194	1			130
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2	396	9	N	360	193	1			297
12	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2	322	9	N	293	375	1			215
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	2	351	9	N	319	389	1	1	8	144
*02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3641	2	198	9	N	180					324

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	406	7			-0-
12	14B2 EXT	211	-0-	211	-0-	211	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211				N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 9080	- 13672
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
09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4444 2	228 9	N	207	193 1	2 8	126
10	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4528 2	228 9	N	207	194 1		139
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4286 2	240 9	N	218	193 1		164
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4256 2	245 9	N	223	187 1		200
01	3131 X	3032	-0-	-99	-0-	2843 2	189 9	N	172	188 1		184
02	2828 X	1393	-0-	-1435	-0-	1337 2	56 9	N	51			235

KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 8980	- 12994
09	5490 X	3779	-0-	-1711	-0-	3486 2	293 9	N	266	190 1		223
10	5673 X	3396	-0-	-2277	-0-	3110 2	286 9	N	260	379 1		104
11	4590 X	3205	-0-	-1385	-0-	2923 2	282 9	N	256	192 1		168
12	4743 X	3198	-0-	-1545	-0-	2914 2	284 9	N	258	191 1		235
01	4743 X	3209	-0-	-1534	-0-	2880 2	329 9	N	299	388 1	2 8	144
02	3528 X	2373	-0-	-1155	-0-	2196 2	177 9	N	161			305

STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8786	- 13168
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2	1 9	N	1	1 8		469
10	3100 N	5069	-0-	1969	-0-	4641 2	428 9	N	389	571 1		287
11	3000 N	4925	-0-	1925	-0-	3894 4	454 9	N	413	561 1		139
12	3100 N	4756	-0-	1656	-0-	5550 4	344 9	N	313	186 1		266
01	10491 X	4941	-0-	-5550	-0-	4547 2	394 9	N	358	377 1	5 8	242
*02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3262 2	208 9	N	189	191 1		240

HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278571	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9209	- 12990
09	3480 X	30	-0-	-3450	-0-	19 2	11 9	N	10			195
10	3596 X	1147	-0-	-2449	-0-	1147 2		N	-0-			195
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4310 2	180 9	N	164	192 1		167
12	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	2971 2	175 9	N	159	181 1		145
01	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	1898 2	118 9	N	107	185 1		67
*02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2007 2	88 9	N	80			147

NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 9068	- 13590
09	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4381 2	257 9	N	234	190 1	5 8	253
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5616 2	369 9	N	335	363 1		225
11	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5425 2	292 9	N	265	389 1		101
12	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5828 2	308 9	N	280	195 1		186
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5337 2	273 9	N	248	365 1	3 8	66
*02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3782 2	174 9	N	158			224

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8499	- 12491
09	1830 X	1828	-0-	-2	-0-	1700 2	128 9	N	116	188 1		147
10	1891 X	1593	-0-	-298	-0-	1438 2	155 9	N	141	188 1		100
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1364 2	105 9	N	95			195
12	1891 X	1320	-0-	-571	-0-	1263 2	57 9	N	52			247
01	1891 X	1167	-0-	-724	-0-	1125 2	42 9	N	38	186 1		99
02	1708 X	911	-0-	-797	-0-	894 2	17 9	N	15			114

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 9087	- 13505
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1248 7		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 URSCHHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1953	2	326	9	N	296	380	1	2	8	188
10	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	2033	2	300	9	N	273	190	1			271
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2025	2	299	9	N	272	372	1			171
12	2356 N	1839	-0-	-517	-0-	1577	2	262	9	N	238	184	1			225
01	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	1767	2	243	9	N	221	186	1	1	8	259
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	885	2	61	9	N	55	191	1			123

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

09	2520 N	2064	-0-	-456	-0-	1659	2	405	9	N	368	381	1	1	8	228
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	1696	2	443	9	N	403	393	1			238
11	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	1470	2	362	9	N	329	393	1			174
12	2139 N	581	-0-	-1558	-0-	164	2	417	9	N	379	195	1			358
01	2139 N	1799	-0-	-340	-0-	1481	2	318	9	N	289	585	1	1	8	61
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1087	2	345	9	N	314	190	1			185

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					644
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	644	7			-0-
12	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

09	3000 N	4267	-0-	1267	1267	4199	2	68	9	N	62	431	1			92
10	3100 N	3599	-0-	499	1766	3269	2	330	9	N	300	277	1			115
11	3000 N	3364	-0-	364	2130	3140	2	224	9	N	204	230	1			89
12	5651 X	3521	-0-	-2130	-0-	3238	2	283	9	N	257	206	1			140
01	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2398	2	161	9	N	146	148	1	3	8	135
*02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2562	2	188	9	N	171	74	1			232

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060

09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3158	2	238	9	N	216	196	1			122
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3160	2	259	9	N	235	277	1			80
11	3510 X	3357	-0-	-153	-0-	3057	2	300	9	N	273	244	1			109
12	3627 X	3429	-0-	-198	-0-	3099	2	330	9	N	300	309	1			100
01	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3218	2	261	9	N	237	250	1			87
02	2940 X	2170	-0-	-770	-0-	2014	2	156	9	N	142	62	1			167

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2909	2	2	9	N	2	364	1	2	8	1030
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-	242	1			788
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	268	1	393	7	127
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3463	2	271	9	N	246	243	1			130
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3180	2	259	9	N	235	243	1	2	8	120
*02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	1945	2	178	9	N	162	123	1			159

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 -	13462
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		3000 X	22	-0-	-2978	-0-	22	2	N	-0-	188	1	353
10		3162 X	2524	-0-	-638	-0-	2524	2	N	-0-			353
11		3060 X	2289	-0-	-771	-0-	2289	2	N	-0-	195	1	90
12		3162 X	2351	-0-	-811	-0-	2244	2	N	97		68 7	187
01		2511 X	2102	-0-	-409	-0-	1969	2	N	121	193	1	115
02		2268 X	1673	-0-	-595	-0-	1574	2	N	90			205

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 -	13110
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	107	190	1	87
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	98		2 8	185
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	94	187	1	92
12		930 N	930	-0-	-0-	-0-	818	2	N	102			194
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	985	2	N	119	192	1	120
*02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	833	2	N	50		1 8	170

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 -	13830
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			304
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	304	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 -	13304
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	1	300
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	203	7	97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 -	12488
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			640
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			640
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	526	7	114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 -	12669
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			433
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			433
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	265	7	168
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			170
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			175

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 -	17167
09		4410 X	4263	-0-	-147	-0-	3525	2	N	671	593	1	251
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4031	2	N	608	583	1	276
11		4410 X	3520	-0-	-890	-0-	2916	2	N	549	605	1	220
12		4557 X	3356	-0-	-1201	-0-	2665	2	N	628	403	1	445
01		4557 X	4383	-0-	-174	-0-	3694	2	N	626	787	1	279
02		4116 X	2147	-0-	-1969	-0-	1751	2	N	360	388	1	251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF. 9096 - 13190		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131 7		-0-
12	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	65	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	966	-0-	966	1031	1031	965	2		1	N	1	8		-0-
02	14B2 EXT	2413	-0-	2413	3444	3444	2150	2		263	N	239			239

POPHAM 193				WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8931 - 13213		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			920
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			920
11	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-	381 1	371 7	168
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	2		569	N	517	373 1		312
01	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	3664	2		406	N	369	559 1	1 8	121
*02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	2		283	N	257	194 1		184

WATERS RANCH 289				WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 8534 - 12882		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			854
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			854
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-	854 7		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-			-0-

SNYDER 15				WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 9121 - 13590		
09	2160 N	2085	-0-	-75	-0-	1876	2	209	9	N	190	2 8			256
10	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1702	2	141	9	N	128	190 1			194
11	2130 N	1847	-0-	-283	-0-	1624	2	223	9	N	203	192 1			205
12	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	1897	2	233	9	N	212	193 1			224
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1887	2	90	9	N	82	183 1	3 8		120
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1192	2	221	9	N	201				321

HAND 16				WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 9156 - 13055		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	359 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY 331				WELL #:		5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8602 - 12412		
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-					N	11			381
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-					N	-0-			381
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-	241 1	29 7	111
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	3854	2		431	N	392	248 1		255
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	3673	2		56	N	51	186 1	3 8	117
*02	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2		166	N	151	62 1		206

WATERS RANCH 289				WELL #:		2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 8658 - 12956		
09	27348 X	4116	-0-	-23232	-0-	-0-	3989	2		127	Y	115	114 1	3 8	-0-
10	3968 X	3901	-0-	-67	-0-	-0-	3795	2		106	Y	96	96 1		-0-
11	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	-0-	4396	2		155	Y	141	141 1		-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4086	2		73	Y	66	56 1		10
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	4334	2		55	Y	50	51 1	1 8	8
02	3724 X	3494	-0-	-230	-0-	-0-	3419	2		75	Y	68	37 1		39

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		PEERY 200		WELL #:	2H	RRCID ->	279151	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8998 - 12750	
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
09		4470 X	3496	-0-	-974	-0-	-0-	3212	2	284	9	N	258	397	1	141
10		3782 X	2859	-0-	-923	-0-	-0-	2657	2	202	9	N	184	187	1	138
11		3660 X	2880	-0-	-780	-0-	-0-	2638	2	242	9	N	220	191	1	167
12		3751 X	2820	-0-	-931	-0-	-0-	2641	2	179	9	N	163	201	1	129
01		3720 X	3194	-0-	-526	-0-	-0-	3043	2	151	9	N	137	190	1	76
*02		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	-0-	6573	2	303	9	N	275			351

HAUGEN 72				WELL #:	2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851			
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

BRAINARD				WELL #:	255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556			
09		3750 X	3202	-0-	-548	-0-	-0-	3005	2	197	9	N	179	195	1	226
10		3875 X	3165	-0-	-710	-0-	-0-	2978	2	187	9	N	170	190	1	206
11		3750 X	2631	-0-	-1119	-0-	-0-	2464	2	167	9	N	152	191	1	167
12		3782 X	2088	-0-	-1694	-0-	-0-	1971	2	117	9	N	106	184	1	89
01		3441 X	1149	-0-	-2292	-0-	-0-	1141	2	8	9	N	7			96
02		2996 X	803	-0-	-2193	-0-	-0-	803	2			N	-0-			96

BRAINARD				WELL #:	253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689			
09		3450 X	3087	-0-	-363	-0-	-0-	2836	2	251	9	N	228	192	1	206
10		3565 X	3108	-0-	-457	-0-	-0-	2868	2	240	9	N	218	193	1	231
11		3450 X	2979	-0-	-471	-0-	-0-	2738	2	241	9	N	219	190	1	260
12		3379 X	3033	-0-	-346	-0-	-0-	2768	2	265	9	N	241	367	1	134
01		3224 X	3089	-0-	-135	-0-	-0-	2728	2	361	9	N	328	186	1	276
02		2884 X	2413	-0-	-471	-0-	-0-	2347	2	66	9	N	60	181	1	155

BRAINARD				WELL #:	272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396			
09		3180 X	405	-0-	-2775	-0-	-0-	405	2			N	-0-			127
10		3286 X	437	-0-	-2849	-0-	-0-	437	2			N	-0-			127
11		3180 X	399	-0-	-2781	-0-	-0-	399	2			N	-0-	18	7	109
12		651 X	364	-0-	-287	-0-	-0-	364	2			N	-0-			109
01		651 X	332	-0-	-319	-0-	-0-	332	2			N	-0-			109
02		392 X	385	-0-	-7	-0-	-0-	385	2			N	-0-			109

RP RADER 190				WELL #:	4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540			
09		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3170	2	576	9	N	524	559	1	109
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	3099	2	597	9	N	543	598	1	54
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	-0-	3369	2	688	9	N	625	539	1	140
12		4030 X	3728	-0-	-302	-0-	-0-	3125	2	603	9	N	548	565	1	123
01		3937 X	3826	-0-	-111	-0-	-0-	3201	2	625	9	N	568	561	1	127
02		3500 X	3211	-0-	-289	-0-	-0-	2705	2	506	9	N	460	255	1	332

RP BUSSARD 106				WELL #:	1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100			
09		4800 X	4688	-0-	-112	-0-	-0-	4686	2	2	9	N	2	307	1	272
10		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	-0-	4648	2	319	9	N	290	369	1	193
11		4800 X	4764	-0-	-36	-0-	-0-	4356	2	408	9	N	371	369	1	195
12		4960 X	4782	-0-	-178	-0-	-0-	4390	2	392	9	N	356	376	1	175
01		4898 X	4843	-0-	-55	-0-	-0-	4360	2	483	9	N	439	431	1	180
02		4368 X	2607	-0-	-1761	-0-	-0-	2405	2	202	9	N	184	142	1	222

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1617	2	184	9	N	167	192	1	149
10		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1607	2	163	9	N	148		1	297
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1666	2	237	9	N	215	378	1	134
12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1807	2	213	9	N	194	181	1	147
01		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2754	2	141	9	N	128	188	1	87
*02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2021	2	110	9	N	100			187

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911															
09		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3802	2	171	9	N	155	188	1	172
10		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3964	2	222	9	N	202	184	1	190
11		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4362	2	257	9	N	234	190	1	234
12		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4698	2	252	9	N	229	186	1	277
01		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	4816	2	240	9	N	218	379	1	116
*02		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4078	2	256	9	N	233	192	1	157

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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															
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-	307	1	1264
10		2976 X	2857	-0-	-119	-0-	2857	2			N	-0-	306	1	958
11		2880 X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-	199	1	140
12		2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2573	2	131	9	N	119	249	1	10
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	132			142
02		2688 X	1336	-0-	-1352	-0-	1242	2	94	9	N	85	125	1	102

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214															
09		3000 N	1372	-0-	-1628	-0-	7338	1372	2		Y	-0-	63	1	314
10		3100 N	1424	-0-	-1676	-0-	5662	1424	2		Y	-0-	32	1	282
11		3000 N	1376	-0-	-1624	-0-	4038	1376	2		Y	-0-	64	1	218
12		3100 N	1394	-0-	-1706	-0-	2332	1332	2	62	9	Y	56	56	218
01		3100 N	1325	-0-	-1775	-0-	1242	2	83	9	Y	75	53	1	240
*02		1325 N	768	-0-	-557	-0-	724	2	44	9	Y	40	94	1	186

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940															
09		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3142	2	242	9	N	220	192	1	154
10		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2408	2	185	9	N	168	192	1	130
11		2460 X	2384	-0-	-76	-0-	2146	2	238	9	N	216	194	1	152
12		2542 X	2229	-0-	-313	-0-	2031	2	198	9	N	180	185	1	147
01		2542 X	2242	-0-	-300	-0-	1993	2	249	9	N	226	2	8	371
02		2296 X	1441	-0-	-855	-0-	1350	2	91	9	N	83	190	1	264

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			616
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	7	97
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1515	2	123	9	N	112	187	1	75
10		1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1362	2	112	9	N	102		2 8	177
11		1890 N	1593	-0-	-297	-0-	1477	2	116	9	N	105	188	1	94
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1725	2	132	9	N	120			214
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1482	2	131	9	N	119	183	1	150
*02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1098	2	65	9	N	59			209

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990															
09		1830 N	1347	-0-	-483	-0-	1347	2			N	-0-	178	1	432
10		1612 N	801	-0-	-811	-0-	801	2			N	-0-	240	1	192
11		1560 N	493	-0-	-1067	-0-	493	2			N	-0-	147	7	45
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	45
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	45
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	-0-	-0-	45

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690															
09		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	6913	2	497	9	N	452	390	1	247
10		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7146	2	227	9	N	206	163	1	290
11		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	7519	2	350	9	N	318	400	1	208
12		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	6972	2	361	9	N	328	195	1	341
01		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6403	2	151	9	N	137	376	1	100
02		5796 X	5636	-0-	-160	-0-	5192	2	444	9	N	404		2 8	504

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695															
09		5130 X	4147	-0-	-983	-0-	3927	2	220	9	N	200	190	1	172
10		5301 X	3864	-0-	-1437	-0-	3655	2	209	9	N	190			362
11		4020 X	3927	-0-	-93	-0-	3783	2	144	9	N	131	384	1	109
12		4278 X	3411	-0-	-867	-0-	3200	2	211	9	N	192			301
01		4278 X	3222	-0-	-1056	-0-	3065	2	157	9	N	143	187	1	257
02		3864 X	1478	-0-	-2386	-0-	1394	2	84	9	N	76	193	1	140

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			402
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	7	321
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			326
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2430	2	274	9	N	249	386	1	184
*02		2800 N	2848	-0-	48	48	2560	2	288	9	N	262	190	1	256

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640															
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	268	7	94
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844															
09		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2172	2	202	9	N	184	189	1	134
10		2480 N	2372	-0-	-108	-0-	2159	2	213	9	N	194	193	1	135
11		2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2076	2	211	9	N	192	192	1	135
12		2449 N	2236	-0-	-213	-0-	2032	2	204	9	N	185	187	1	133
01		2387 N	2210	-0-	-177	-0-	1997	2	213	9	N	194	201	1	126
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1559	2	171	9	N	155			281

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		WELL #:		5H	RRCID ->	280987	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8634 - 12916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	36386 X	6412	-0-	-29974	-0-	6402 2	10 9	Y	9	364 1	9 8			8134
10	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436 2		Y	-0-	312 1				7822
11	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676 2		Y	-0-	459 1	7126 7			237
12	6634 X	6463	-0-	-171	-0-	5912 2	551 9	Y	501	428 1				310
01	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7709 2	432 9	Y	393	394 1	11 8			298
*02	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7714 2	243 9	Y	221	121 1				398

WATERS RANCH 289		WELL #:		3H	RRCID ->	280988	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8622 - 12956		
09	34505 X	3998	-0-	-30507	-0-	3998 2		Y	-0-	114 1				237
10	6231 X	4012	-0-	-2219	-0-	4012 2		Y	-0-	96 1				141
11	6030 X	3310	-0-	-2720	-0-	3310 2		Y	-0-	141 1				-0-
12	6231 X	3207	-0-	-3024	-0-	3031 2	176 9	Y	160	137 1				23
01	6200 X	3606	-0-	-2594	-0-	3466 2	140 9	Y	127	126 1	4 8			20
02	3724 X	2736	-0-	-988	-0-	2587 2	149 9	Y	135	74 1				81

HOUSER 288		WELL #:		3H	RRCID ->	280991	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8648 - 12572		
09	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-					512
10	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-					512
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	489 7				23
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					23
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	22					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130					175

PEERY 331		WELL #:		4H	RRCID ->	280993	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	8929 - 12764		
09	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5276 2	2 9	N	2	253 1	2 8			194
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4549 2	285 9	N	259	301 1				152
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3642 2	185 9	N	168	242 1				78
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3343 2	273 9	N	248	182 1				144
01	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3820 2	191 9	N	174	181 1	2 8			135
*02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3263 2	111 9	N	101	102 1				134

WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985		
09	3060 X	2070	-0-	-990	-0-	1946 2	124 9	N	113	188 1	2 8			175
10	3162 X	1877	-0-	-1285	-0-	1749 2	128 9	N	116	193 1				98
11	2820 X	2144	-0-	-676	-0-	2057 2	87 9	N	79					177
12	2573 X	1974	-0-	-599	-0-	1841 2	133 9	N	121	181 1				117
01	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	1864 2	149 9	N	135					252
02	1932 X	1652	-0-	-280	-0-	1569 2	83 9	N	75	193 1				134

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218		
09	2247 N	2064	-0-	-183	-0-	1892 2	172 9	N	156	187 1				129
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1687 2	128 9	N	116					245
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1010 2	243 9	N	221	351 1				115
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1376 2	162 9	N	147					262
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1159 2	140 9	N	127	334 1	1 8			54
*02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	968 2	176 9	N	160					214

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935		
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-					1314
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1314
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1256 7				58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					58
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	758 2	128 9	N	116					174
*02	2800 N	3032	-0-	232	232	2608 2	424 9	N	385	385 1				174

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930														
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
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5237 2	608 9	N	553	531 1	2 8		195
10		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4806 2	400 9	N	364	382 1			177
11		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4257 2	377 9	N	343	378 1			142
12		5394 X	4912	-0-	-482	-0-	4525 2	387 9	N	352	188 1			306
01		5394 X	4614	-0-	-780	-0-	4222 2	392 9	N	356	389 1	2 8		271
02		4872 X	2821	-0-	-2051	-0-	2505 2	316 9	N	287	282 1			276

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989														
09		7590 X	6643	-0-	-947	-0-	6434 2	209 9	N	190	195 1			109
10		7843 X	5408	-0-	-2435	-0-	5165 2	243 9	N	221	190 1			140
11		7470 X	4734	-0-	-2736	-0-	4552 2	182 9	N	165	187 1	1 8		117
12		7409 X	4423	-0-	-2986	-0-	4257 2	166 9	N	151				268
01		7378 X	3746	-0-	-3632	-0-	3635 2	111 9	N	101	188 1			181
02		6188 X	3010	-0-	-3178	-0-	2890 2	120 9	N	109				290

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1033
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1033
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1033 7			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236														
09		3000 N	622	-0-	-2378	1437	622 2		Y	-0-	190 1			3637
10		2016 N	579	-0-	-1437	-0-	579 2		Y	-0-	96 1			3541
11		660 N	571	-0-	-89	-0-	571 2		Y	-0-	194 1	3347 7		-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	555 2	358 9	Y	325	231 1			94
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	572 2	239 9	Y	217	219 1	2 8		90
*02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	584 2	18 9	Y	16	37 1			69

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946														
09		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7398 2	327 9	N	297	379 1			207
10		10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9896 2	487 9	N	443	382 1			268
11		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6565 2	350 9	N	318	386 1	1 8		199
12		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5386 2	305 9	N	277	374 1			102
01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4699 2	405 9	N	368	357 1			113
*02		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7128 2	333 9	N	303				416

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946														
09		6030 X	5400	-0-	-630	-0-	5214 2	186 9	N	169	188 1			215
10		6231 X	6216	-0-	-15	-0-	5976 2	240 9	N	218	194 1			239
11		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6225 2	248 9	N	225	371 1	1 8		92
12		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6589 2	243 9	N	221	186 1			127
01		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6812 2	262 9	N	238	185 1	1 8		179
02		5628 X	5285	-0-	-343	-0-	5084 2	201 9	N	183	188 1			174

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829														
09		5580 X	2259	-0-	-3321	-0-	2218 2	41 9	N	37	190 1			87
10		5239 X	2361	-0-	-2878	-0-	2287 2	74 9	N	67				154
11		4470 X	2120	-0-	-2350	-0-	2057 2	63 9	N	57	1 8			210
12		4619 X	2437	-0-	-2182	-0-	2347 2	90 9	N	82	182 1			110
01		4340 X	2239	-0-	-2101	-0-	2160 2	79 9	N	72				182
02		2128 X	1889	-0-	-239	-0-	1828 2	61 9	N	55				237

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641	
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	
09	0	W	5193	-0-	5193	33407	4912 2	281 9	N	255	192 1	1 8	217
10	0	W	5058	-0-	5058	38465	5001 2	57 9	N	52			269
11	0	W	5270	-0-	5270	43735	4962 2	308 9	N	280	375 1		174
12	0	W	5586	-0-	5586	49321	5436 2	150 9	N	136	186 1		124
01	52869	X	3548	-0-	-49321	-0-	3407 2	141 9	N	128	1 8		251
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3177 2	90 9	N	82	191 1		142

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956	
09	6840	X	6097	-0-	-743	-0-	5218 2	879 9	N	799	758 1		266
10	6479	X	5567	-0-	-912	-0-	5029 2	538 9	N	489	379 1		376
11	6360	X	5643	-0-	-717	-0-	4779 2	864 9	N	785	769 1		392
12	6572	X	5403	-0-	-1169	-0-	4748 2	655 9	N	595	745 1		242
01	6572	X	5162	-0-	-1410	-0-	4355 2	807 9	N	734	744 1		232
02	5684	X	4844	-0-	-840	-0-	4072 2	772 9	N	702	187 1		747

BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579	
09	9840	X	8234	-0-	-1606	-0-	6972 2	1262 9	N	1147	1318 1	4 8	329
10	10168	X	8023	-0-	-2145	-0-	6736 2	1287 9	N	1170	1331 1		168
11	8520	X	8146	-0-	-374	-0-	6864 2	1282 9	N	1165	915 1		418
12	8804	X	8042	-0-	-762	-0-	6841 2	1201 9	N	1092	1132 1		378
01	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	6878 2	1489 9	N	1354	1510 1	4 8	218
02	7672	X	6656	-0-	-1016	-0-	5831 2	825 9	N	750	573 1		395

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC		841419		WELL #:		24H	RRCID ->	288302	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9340 - 16280
09	2550	X	2336	-0-	-214	-0-	1020 1	985 2	N	301	356 1		82	
10	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	1097 1	991 2	N	288	343 1		27	
11	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	1061 1	805 2	N	237	179 1		85	
12	2511	X	1983	-0-	-528	-0-	1128 1	563 2	N	265	318 1		32	
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	862 1	2354 2	N	396	348 1		80	
*02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	822 1	1112 2	N	232	180 1		132	

MATHERS RANCH 159-148 CL EX		WELL #:		22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 - 18890	
09	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	978 1	5347 2	N	647	684 1		53
10	8277	X	5500	-0-	-2777	-0-	1096 1	3752 2	N	593	521 1		125
11	7710	X	6018	-0-	-1692	-0-	1114 1	4279 2	N	568	521 1		172
12	7750	X	6057	-0-	-1693	-0-	1203 1	4218 2	N	578	533 1		217
01	7285	X	5941	-0-	-1344	-0-	962 1	4124 2	N	777	899 1		95
02	6580	X	5682	-0-	-898	-0-	871 1	4239 2	N	520	515 1		100

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 841419															
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	0 W	2725	-0-	2725	169788	993	1	1484	2	N	225	332	1	33	
						248	9								
10	0 W	2416	-0-	2416	172204	1140	1	939	2	N	306	165	1	174	
						337	9								
11	0 W	2747	-0-	2747	174951	1122	1	1341	2	N	258	318	1	114	
						284	9								
12	0 W	2893	-0-	2893	177844	1182	1	1437	2	N	249	325	1	38	
						274	9								
01	0 W	3555	-0-	3555	181399	963	1	2267	2	N	295	161	1	172	
						325	9								
02	0 W	3167	-0-	3167	184566	921	1	2019	2	N	206	326	1	52	
						227	9								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740															
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			97	
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			97	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			97	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97	
MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515															
09	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	1955	2	48	9	N	44	190	1	387
10	2325	X	2072	-0-	-253	-0-	2019	2	53	9	N	48			435
11	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	2027	2	51	9	N	46	72	7	409
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2278	2	54	9	N	49			458
01	2294	X	2198	-0-	-96	-0-	2131	2	67	9	N	61	193	1	326
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT			326
BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220															
09	2550	N	2270	-0-	-280	-0-	2106	2	164	9	N	149			981
10	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2086	2	193	9	N	175	384	1	772
11	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2131	2	149	9	N	135	623	7	284
12	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2012	2	233	9	N	212	192	1	304
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2016	2	204	9	N	185	189	1	300
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300
DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430															
09	4560	X	3652	-0-	-908	-0-	3617	2	35	9	N	32			318
10	4712	X	3631	-0-	-1081	-0-	3570	2	61	9	N	55			373
11	4560	X	1329	-0-	-3231	-0-	1295	2	34	9	N	31	109	7	295
12	4681	X	3573	-0-	-1108	-0-	3478	2	95	9	N	86			381
01	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3654	2	174	9	N	158	192	1	347
02	3416	X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT			347

OIL AND GAS DIVISION

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	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7080 X	6773	-0-	-307	-0-	6700	2	73	9	N	66	522
10		7316 X	5858	-0-	-1458	-0-	5811	2	47	9	N	43	565
11		7080 X	6876	-0-	-204	-0-	6845	2	31	9	N	28	133
12		7316 X	7027	-0-	-289	-0-	6980	2	47	9	N	43	176
01		7192 X	6838	-0-	-354	-0-	6788	2	50	9	N	45	221
02		6328 X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					N	NO RPT	221

GEORGE 130 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH		8034		PERF. 8120 - 12480	
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	682	2	84	9	N	76	652
10		806 N	668	-0-	-138	-0-	582	2	86	9	N	78	730
11		810 N	594	-0-	-216	-0-	489	2	105	9	N	95	175
12		806 N	647	-0-	-159	-0-	569	2	78	9	N	71	246
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3	132
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

MATHERS 131 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH		8024		PERF. 8095 - 12855	
09		4410 X	3577	-0-	-833	-0-	3300	2	277	9	N	252	557
10		4557 X	3681	-0-	-876	-0-	3343	2	338	9	N	307	670
11		4200 X	3808	-0-	-392	-0-	3452	2	356	9	N	324	118
12		4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3592	2	381	9	N	346	83
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	325	212
02		3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT	212

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH		8339		PERF. 8646 - 13168	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	87	9	N	79	1350
10		527 N	418	-0-	-109	-0-	323	2	95	9	N	86	1244
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	515	2	154	9	N	140	176
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	427	2	183	9	N	166	342
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	469	2	108	9	N	98	440
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	440

WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH		8162		PERF. 8345 - 12980	
09		2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2213	2	105	9	N	95	546
10		2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2308	2	112	9	N	102	463
11		2550 X	2361	-0-	-189	-0-	2261	2	100	9	N	91	198
12		2604 X	2395	-0-	-209	-0-	2273	2	122	9	N	111	120
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	97	217
02		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT	217

OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH		9444		PERF. 9670 - 13915	
09		4410 X	4078	-0-	-332	-0-	4000	2	78	9	N	71	413
10		4557 X	3883	-0-	-674	-0-	3809	2	74	9	N	67	480
11		4410 X	4025	-0-	-385	-0-	3949	2	76	9	N	69	386
12		4557 X	4026	-0-	-531	-0-	3935	2	91	9	N	83	278
01		4557 X	3932	-0-	-625	-0-	3857	2	75	9	N	68	119
02		3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT	119

SAMUEL 132 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268434		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH		7966		PERF. 8345 - 12975	
09		5130 X	4951	-0-	-179	-0-	4690	2	261	9	N	237	1055
10		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4820	2	268	9	N	244	1105
11		5070 X	4875	-0-	-195	-0-	4615	2	260	9	N	236	302
12		5239 X	5042	-0-	-197	-0-	4764	2	278	9	N	253	169
01		5239 X	4920	-0-	-319	-0-	4659	2	261	9	N	237	211
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT	211

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YORK 137 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 268819	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 9690	- 14015						
09	5070 X	4616	-0-	-454	-0-	4568	2	48	9	N	44			207
10	4991 X	4685	-0-	-306	-0-	4685	2			N	-0-			207
11	4860 X	4763	-0-	-97	-0-	4517	2	246	9	N	224	191	1	240
12	5022 X	4728	-0-	-294	-0-	4604	2	124	9	N	113			353
01	5022 X	4632	-0-	-390	-0-	4521	2	111	9	N	101	193	1	261
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					N	NO RPT			261
RADER FAMILY 250 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 268826	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8720	- 13010						
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	5954	2	307	9	N	279	382	1	1816
10	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5717	2	237	9	N	215	195	1	1836
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6223	2	272	9	N	247	191	1	403
12	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5477	2	285	9	N	259	330	1	332
*01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4551	2	140	9	N	127	195	1	264
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT			264
SMITH HMH		WELL #: 1HF		RRCID -> 268852	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 9532	PERF. 9554	- 14060						
09	6270 X	5981	-0-	-289	-0-	5801	2	180	9	N	164	193	1	415
10	6386 X	5934	-0-	-452	-0-	5744	2	190	9	N	173	190	1	398
11	6120 X	5866	-0-	-254	-0-	5698	2	168	9	N	153	193	1	188
12	6324 X	5990	-0-	-334	-0-	5799	2	191	9	N	174	194	1	168
01	6169 X	5953	-0-	-216	-0-	5747	2	206	9	N	187	179	1	176
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT			176
SMITH HMH		WELL #: 1HB		RRCID -> 268930	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 9537	PERF. 9612	- 14440						
09	6210 X	5266	-0-	-944	-0-	5126	2	140	9	N	127	191	1	590
10	6262 X	5529	-0-	-733	-0-	5396	2	133	9	N	121	194	1	517
11	5880 X	5339	-0-	-541	-0-	5189	2	150	9	N	136	188	1	116
12	6076 X	5495	-0-	-581	-0-	5344	2	151	9	N	137			253
01	5952 X	5493	-0-	-459	-0-	5287	2	206	9	N	187	209	1	231
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT			231
SLOAN HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269304	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 9482	PERF. 9850	- 14430						
09	540 N	124	-0-	-416	-0-	124	2			N	-0-			211
10	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-			211
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	828	2	99	9	N	90	193	1	108
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1097	2	81	9	N	74	64	1	118
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1120	2	78	9	N	71			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189
VIOLET 29 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269441	COMPL. DATE 09/06/2012	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 8150	- 12750						
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	5790	2	309	9	N	281	382	1	593
10	5859 X	5814	-0-	-45	-0-	5540	2	274	9	N	249	194	1	648
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5218	2	250	9	N	227	194	1	254
12	6293 X	5516	-0-	-777	-0-	5260	2	256	9	N	233	189	1	298
01	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	228	375	1	151
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT			151
JO NELL 135 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269566	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 9604	PERF. 9750	- 14100						
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3759	2	179	9	N	163	191	1	356
10	4557 X	4123	-0-	-434	-0-	3780	2	343	9	N	312	191	1	477
11	4410 X	3465	-0-	-945	-0-	3445	2	20	9	N	18	192	1	303
12	4557 X	3719	-0-	-838	-0-	3541	2	178	9	N	162	192	1	273
01	4061 X	3455	-0-	-606	-0-	3299	2	156	9	N	142	194	1	221
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT			221

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC KRITSER 3 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930																
09	1650 N	1521	-0-	-129	-0-	1314	2	207	9	N	188	193	1			792
10	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1328	2	190	9	N	173	189	1			776
11	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1268	2	209	9	N	190	193	1	483	7	290
12	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1280	2	196	9	N	178	378	1			90
*01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1268	2	239	9	N	217	192	1			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620																
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4486	2	161	9	N	146					582
10	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4592	2	91	9	N	83					665
11	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4610	2	167	9	N	152	195	1	272	7	350
12	4836 X	2254	-0-	-2582	-0-	2174	2	80	9	N	73	190	1			233
01	4836 X	3810	-0-	-1026	-0-	3736	2	74	9	N	67					300
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					300

WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440																
09	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4783	2	222	9	N	202	191	1			643
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	4895	2	182	9	N	165	178	1			630
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4594	2	238	9	N	216	195	1	353	7	298
12	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4718	2	243	9	N	221	383	1			136
*01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4678	2	264	9	N	240	188	1			188
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					N	NO RPT					188

WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730																
09	1110 N	971	-0-	-139	-0-	781	2	190	9	N	173	183	1			511
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	935	2	220	9	N	200	187	1			524
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	886	2	204	9	N	185	193	1	385	7	131
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1021	2	195	9	N	177	192	1			116
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	190	70	1			236
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020																
09	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	2400	2	58	9	N	53					269
10	2759 N	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42					311
11	2670 N	2480	-0-	-190	-0-	2381	2	99	9	N	90	193	1			208
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2416	2	54	9	N	49	101	1			156
*01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2408	2	58	9	N	53					209
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260																
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3283	2	404	9	N	367	385	1			1750
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	3857	2	405	9	N	368	366	1			1752
11	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3874	2	457	9	N	415	385	1	1320	7	462
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3636	2	259	9	N	235	577	1			120
*01	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4164	2	530	9	N	482	365	1			237
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870																
09	6780 X	6152	-0-	-628	-0-	6064	2	88	9	N	80					214
10	6324 X	5668	-0-	-656	-0-	5581	2	87	9	N	79	190	1			103
11	6150 X	2659	-0-	-3491	-0-	2608	2	51	9	N	46					149
12	6355 X	6203	-0-	-152	-0-	6118	2	85	9	N	77					226
01	6355 X	5955	-0-	-400	-0-	5855	2	100	9	N	91	195	1			122
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					N	NO RPT					122

OIL AND GAS DIVISION

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	* * 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	

SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550		
09	2100 X	1994	-0-	-106	-0-	1843	2	151	9	N	137	192	1	524
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	1863	2	167	9	N	152	179	1	497
11	2070 N	1921	-0-	-149	-0-	1755	2	166	9	N	151	324	7	324
12	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1794	2	187	9	N	170	380	1	114
*01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1708	2	146	9	N	133	192	1	55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655		
09	6930 X	6687	-0-	-243	-0-	6279	2	408	9	N	371	388	1	171
10	7099 X	6549	-0-	-550	-0-	6183	2	366	9	N	333	192	1	312
11	6840 X	6598	-0-	-242	-0-	6115	2	483	9	N	439	575	1	176
12	7037 X	6684	-0-	-353	-0-	6263	2	421	9	N	383	376	1	183
01	6975 X	6476	-0-	-499	-0-	6099	2	377	9	N	343	373	1	153
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT			153

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010		
09	11820 X	11634	-0-	-186	-0-	11325	2	309	9	N	281	335	1	552
10	12245 X	12056	-0-	-189	-0-	11718	2	338	9	N	307	193	1	666
11	11850 X	9064	-0-	-2786	-0-	8812	2	252	9	N	229	384	1	126
12	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12291	2	369	9	N	335	194	1	267
*01	12531 X	12531	-0-	-0-	-0-	12223	2	308	9	N	280	386	1	161
02	10892 X	NO RPT	-0-	-10892	-0-					N	NO RPT			161

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660		
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1481	2	56	9	N	51			242
10	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	1489	2	77	9	N	70			312
11	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1300	2	58	9	N	53	189	1	76
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1243	2	58	9	N	53			129
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1164	2	53	9	N	48			177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580		
09	5490 X	5391	-0-	-99	-0-	5211	2	180	9	N	164	188	1	680
10	5673 X	5561	-0-	-112	-0-	5378	2	183	9	N	166	181	1	665
11	5490 X	5273	-0-	-217	-0-	5097	2	176	9	N	160	193	1	158
12	5673 X	5396	-0-	-277	-0-	5216	2	180	9	N	164	191	1	131
01	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	170	188	1	113
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			113

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 - 14550		
09	4410 X	4380	-0-	-30	-0-	4292	2	88	9	N	80			436
10	4588 X	4293	-0-	-295	-0-	4203	2	90	9	N	82	183	1	335
11	4440 X	3179	-0-	-1261	-0-	3150	2	29	9	N	26	136	7	225
12	4588 X	3951	-0-	-637	-0-	3864	2	87	9	N	79			304
01	4526 X	4154	-0-	-372	-0-	4058	2	96	9	N	87	193	1	198
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					N	NO RPT			198

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2887	2	149	9	N	135	181	1	461
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2967	2	153	9	N	139			600
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2858	2	161	9	N	146	181	1	279
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2962	2	182	9	N	165	181	1	263
*01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2837	2	134	9	N	122			385
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT			385

BIG LAKE		WELL #: 1021H		RRCID -> 272232		COMPL. DATE 03/19/2014				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217				
09	4170 X	3565	-0-	-605	-0-	3411	2	154	9	N	140	193	1	498
10	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	3399	2	121	9	N	110			608
11	3690 X	2693	-0-	-997	-0-	2601	2	92	9	N	84	177	1	179
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3646	2	143	9	N	130			309
01	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	3553	2	132	9	N	120	183	1	246
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT			246

EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 12952				
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	4481	2	823	9	N	748			1894
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6372	2	391	9	N	355	192	1	2057
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	5414	2	795	9	N	723	579	1	571
12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5012	2	724	9	N	658	955	1	274
*01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5180	2	574	9	N	522	384	1	412
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-					N	NO RPT			412

DAKE 61X14A		WELL #: 1H		RRCID -> 287584		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651				
09	23760 X	19824	-0-	-3936	-0-	17331	2	2493	9	N	2266	2209	1	378
10	23746 X	18025	-0-	-5721	-0-	15671	2	2354	9	N	2140	2157	1	361
11	22320 X	17495	-0-	-4825	-0-	15188	2	2307	9	N	2097	1948	1	510
12	22072 X	16966	-0-	-5106	-0-	14854	2	2112	9	N	1920	2042	1	388
01	21204 X	15595	-0-	-5609	-0-	13636	2	1959	9	N	1781	1879	1	290
02	18508 X	NO RPT	-0-	-18508	-0-					N	NO RPT			290

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 254460		COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011				
LAUBHAN "B"		WELL #: 1H												
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	300	1	1225	3	N	-0-			166
10	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	310	1	1006	3	N	4			170
						4	9							
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	300	1	1009	3	N	13			183
						14	9							
12	1581 N	994	-0-	-587	-0-	310	1	675	3	N	8			191
						9	9							
01	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	310	1	826	3	N	15			206
						17	9							
02	1232 N	1006	-0-	-226	-0-	280	1	697	3	N	26			232
						29	9							

MATHERS 133		WELL #: 2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659				
09	3390 X	3216	-0-	-174	-0-	3142	3	74	9	N	67			222
10	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	3230	3	73	9	N	66	174	1	114
11	3360 X	3190	-0-	-170	-0-	3123	3	67	9	N	61			175
12	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	3236	3	101	9	N	92			267
01	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3169	3	95	9	N	86	175	1	178
02	2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2556	3	43	9	N	39			217

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	840 N	774	-0-	-66	-0-	743	3	31	9	N	28				130
10	868 N	765	-0-	-103	-0-	734	3	31	9	N	28				158
11	810 N	740	-0-	-70	-0-	704	3	36	9	N	33				191
12	806 N	762	-0-	-44	-0-	729	3	33	9	N	30				221
01	775 N	738	-0-	-37	-0-	706	3	32	9	N	29	190	1		60
02	700 N	579	-0-	-121	-0-	550	3	29	9	N	26				86

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

09	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	300	1	1233	3	N	1				72
						1	9								
10	1612 N	1361	-0-	-251	-0-	310	1	1042	3	N	8				80
						9	9								
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	300	1	1259	3	N	15				95
						17	9								
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1286	3	N	15				110
						17	9								
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1235	3	N	15				125
						17	9								
02	1484 N	1189	-0-	-295	-0-	280	1	897	3	N	11				136
						12	9								

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-				145
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-				145
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-				145
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-				145
01	930 N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-				145
*02	812 N	674	-0-	-138	-0-	674	3			N	-0-				145

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

09	630 N	617	-0-	-13	B	-5907	50	567	2	N	-0-				-0-
10	651 N	587	-0-	-64	B	-5907	62	525	2	N	-0-				-0-
11	630 N	679	-0-	49	B	-5858	60	619	2	N	-0-				-0-
12	651 N	677	-0-	26	B	-5832	62	615	2	N	-0-				-0-
01	589 N	647	-0-	58	B	-5774	62	585	2	N	-0-				-0-
02	616 N	365	-0-	-251	B	-5774	46	319	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

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		
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

KATY 285		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		396852								
		WELL #: 1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159		
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	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		
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
09	2400 X	-0-	-0-	-2400		-0-		N	-0-	22
10	558 X	-0-	-0-	-558		-0-		N	-0-	22
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
*12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	22
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MILLS RANCH		2024								
		WELL #: 2024		RRCID -> 258751		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448		
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
09	1530 X	1208	-0-	-322		960 2	248 9	N	225 360 1	197
10	3999 X	1071	-0-	-2928		830 2	241 9	N	219 191 1	225
*11	1410 X	480	-0-	-930		316 2	164 9	N	149 191 1	183
12	1457 X	188	-0-	-1269		23 2	165 9	N	150 191 1	142
01	1333 X	1197	-0-	-136		889 2	308 9	N	280 190 1	232
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120		-0-		N	NO RPT	232

DAVIDSON		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		3036H								
		WELL #: 3036H		RRCID -> 262071		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963		
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
09	4922 X	4922	-0-	-0-		4687 2	235 9	N	214 372 1	267
10	4875 X	4875	-0-	-0-		4647 2	228 9	N	207 189 1	285
*11	5498 X	5498	-0-	-0-		5232 2	266 9	N	242 377 1	150
*12	4721 X	4721	-0-	-0-		4533 2	188 9	N	171 189 1	132
*01	5662 X	5662	-0-	-0-		5383 2	279 9	N	254 188 1	198
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836		-0-		N	NO RPT	198

 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		2550 X	2539	-0-	-11	-0-	2338	2	201	9	N	183	185 1	273
10		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2509	2	222	9	N	202	187 1	288
*11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2514	2	212	9	N	193	186 1	295
*12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2451	2	205	9	N	186	184 1	297
01		2728 X	2677	-0-	-51	-0-	2471	2	206	9	N	187	189 1	295
02		2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT		295

 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

09		1890 X	1548	-0-	-342	-0-	1548	2			N	-0-		370
10		2666 X	2099	-0-	-567	-0-	2046	2	53	9	N	48	191 1	227
*11		1980 X	1959	-0-	-21	-0-	1834	2	125	9	N	114	184 1	157
12		2046 X	1853	-0-	-193	-0-	1687	2	166	9	N	151	188 1	120
01		1767 X	1682	-0-	-85	-0-	1566	2	116	9	N	105		225
02		1904 X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT		225

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

09		4440 X	3944	-0-	-496	-0-	3944	2			N	-0-	386 1	209
10		4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4002	2	87	9	N	79	191 1	97
*11		4500 X	4048	-0-	-452	-0-	3951	2	97	9	N	88		185
12		4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4100	2	118	9	N	107	194 1	98
01		4092 X	4040	-0-	-52	-0-	3931	2	109	9	N	99		197
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT		197

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
*02		0 N	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, R.N. UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92

STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCALLISTER		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER							
		WELL #:	1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12263 - 12602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12118 - 13363		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.	12178 - 13635		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	12217 - 13950		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	372 1	271 3	N	-0-			38
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	384 1	261 3	N	-0-			38
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	372 1	261 3	N	-0-			38
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	384 1	255 3	N	-0-			38
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	384 1	266 3	N	-0-			38
*02	588	N	562	-0-	-26	-0-	347 1	215 3	N	-0-			38

BYERS, RN UNIT		WELL #:	2302	RRCID ->	225551	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	12254 - 13382		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

MOORE		WELL #:	5003	RRCID ->	227762	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY R. N. BYERS UNIT		//CONT.//	53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER					
		//CONT.//	877099								
		WELL #:	2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12205 - 13617
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		171

MCALLISTER		WELL #:	2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

R. N. BYERS UNIT		WELL #:	2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549
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-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) OVERFLOW ENERGY, LLC LOCKE CATTLE CO.		WELL #:	4	RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4396 - 4435
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2020 - P/A 08/13/20											

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		WELL #:	360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCUST GROVE (NOVI) CONOCOPHILLIPS COMPANY WALSER		WELL #:	1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910 - 9916
09	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	3	N	-0-		79
10	651 N	290	-0-	-361	-0-	290	3	N	-0-		79
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298	3	N	-0-		79
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		79
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		79
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		79

OIL AND GAS DIVISION

LONE BUTTE (CLEVELAND)			54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112				
COURSON RANCH 159			WELL #: 3A										
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694				
LOESCH			WELL #: 875461										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69	
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2018													

LONE BUTTE (CLEVELAND)			54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112				
COURSON RANCH 159			WELL #: 3A										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860				
HARBAUGH			WELL #: 1										
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	2	N	-0-	199	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	-0-	199	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-	199	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-	199	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-	199	
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	28	1	7	2	N	-0-	199	

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184				
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"			WELL #: 5140										
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	174	3	34	9	N	31	30	41
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	726	3	24	9	N	22	32	31
*11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25		69
*12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	509	2	45	9	N	41	93	17
*01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628				
HARBAUGH, P.A.			WELL #: 34										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	7	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33	

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670			
M	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
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1933	2	N	-0-	43
10	2046 X	1539	-0-	-507	-0-	60	1	1479	2	N	-0-	43
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	60	1	2293	2	N	-0-	43
12	2139 X	1705	-0-	-434	-0-	62	1	1643	2	N	-0-	43
01	2139 X	1817	-0-	-322	-0-	62	1	1755	2	N	-0-	43
02	2184 X	1297	-0-	-887	-0-	36	1	1261	2	N	-0-	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252			
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	484	2	25	9	N	23	148
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	465	2	26	9	N	24	5
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	475	2	51	9	N	46	51
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	492	2	21	9	N	19	70
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6	76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264990		COMPL. DATE 11/22/2011			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867			
09	3210 X	2100	-0-	-1110	-0-	1569	1	409	2	Y	111	137
						122	9					
10	2449 X	1898	-0-	-551	-0-	1554	1	257	2	Y	79	39
						87	9					
11	2370 X	1336	-0-	-1034	-0-	1201	1	135	9	Y	123	159
12	2387 X	1875	-0-	-512	-0-	1763	1	112	9	Y	102	74
01	2387 X	1580	-0-	-807	-0-	1402	1	178	9	Y	162	234
02	1960 X	1108	-0-	-852	-0-	1025	1	83	9	Y	75	137

LOTT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265691		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
						COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237			
09	1470 X	540	-0-	-930	-0-	281	1	247	2	Y	11	162
						12	9					
10	992 X	365	-0-	-627	-0-	214	1	139	2	Y	11	173
						12	9					
11	660 X	455	-0-	-205	-0-	336	1	96	2	Y	21	194
						23	9					
12	558 N	230	-0-	-328	-0-	178	1	49	2	Y	3	197
						3	9					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	165	2	Y	39	58
						43	9					
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	141	1	152	2	Y	22	80
						24	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LOTT		WELL #: 1516		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617			
09	1440 N	1230	-0-	-210	-0-	1230	2			N	-0-	88
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT	88
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	88
*12	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-	88
01	DELQ PR	1172	-0-	1172	1172	1172	2			N	-0-	88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1172					N	NO RPT	88

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

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.//		676084		WELL #:		2H	RRCID ->	255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	11513	- 15631
CARR 1		WELL #:		2H	RRCID ->	255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	11513	- 15631		
09	180 N	123	-0-	-57	-0-		123	2		N	-0-				211
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				211
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-				211
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116				327
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	329	1		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31

LUNSFORD 3		WELL #:		4H	RRCID ->	257677	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	11955	- 16156		
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				95
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

WHITNEY 4		WELL #:		2H	RRCID ->	261461	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11819	- 16199		
09	9750 X	8242	-0-	-1508	-0-		8151	2	91	9	N	83			172
10	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT				172
*11	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-		7933	2	113	9	N	103			175
*12	8618 X	8133	-0-	-485	-0-		8010	2	123	9	N	112	187	1	100
*01	DELQ PR	8120	-0-	8120	-0-		7997	2	123	9	N	112			212
02	7700 X	NO RPT	-0-	-7700	-0-		420			N	NO RPT				212

LUNSFORD 3		WELL #:		8H	RRCID ->	262178	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	11494	PERF.	11899	- 16483		
09	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-				205
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT				205
*11	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-		5518	2	188	9	N	171	179	1	197
*12	4805 X	30	-0-	-4775	-0-		30	2		N	-0-				197
*01	DELQ PR	881	-0-	881	-0-		881	2	51	9	N	46	193	1	50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		881			N	NO RPT				50

LUNSFORD 3		WELL #:		6H	RRCID ->	263138	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11808	- 16264		
09	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-		9849	2	140	9	N	127	182	1	278
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				278
*11	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-		6114	2	100	9	N	91			289
*12	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-		7330	2	64	9	N	58			347
*01	DELQ PR	8207	-0-	8207	-0-		8041	2	166	9	N	151	229	1	269
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-		4959			N	NO RPT				269

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	11958	- 12650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7		144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	100	1		46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
LOTT 17		WELL #: 2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492			
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		
09		3990 X	3858	-0-	-132	-0-	3660 2	198 9	N	180	183 1	680	
10		4123 X	3743	-0-	-380	-0-	3610 2	133 9	N	121	188 1	613	
11		3990 X	3198	-0-	-792	-0-	2999 2	199 9	N	181	192 1	129	
12		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3960 2	210 9	N	191	192 1	128	
*01		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4370 2	246 9	N	224	150 1	202	
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-			N	NO RPT		202	

LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573			
09		5910 X	5357	-0-	-553	-0-	5227 2	130 9	N	118		714	
10		6107 X	5211	-0-	-896	-0-	5072 2	139 9	N	126	193 1	647	
11		5490 X	5096	-0-	-394	-0-	4952 2	144 9	N	131	193 1	111	
12		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5445 2	166 9	N	151	186 1	76	
01		5549 X	5478	-0-	-71	-0-	5344 2	134 9	N	122	61 1	137	
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			N	NO RPT		137	

ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725			
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		180	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		180	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	156 7	24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24	

LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453			
09		6390 X	6362	-0-	-28	-0-	6002 2	360 9	N	327	193 1	1514	
10		7502 X	6419	-0-	-1083	-0-	6055 2	364 9	N	331	375 1	1470	
11		7260 X	6081	-0-	-1179	-0-	5743 2	338 9	N	307	379 1	233	
12		7502 X	6151	-0-	-1351	-0-	5782 2	369 9	N	335	386 1	182	
01		6882 X	5754	-0-	-1128	-0-	5482 2	272 9	N	247	189 1	240	
02		5936 X	NO RPT	-0-	-5936	-0-			N	NO RPT		240	

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11503 - 15847			
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		398	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		398	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	252 7	146	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	79 1	69	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	

LOTT RANCH (MORROW, UP)		55072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
WILLIS, LUTHER		WELL #: 1		RRCID -> 068750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16246		PERF.14622 - 15081	
09		1050 N	1038	-0-	-12	-0-	1038 3		N	-0-		-0-	
10		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924 3		N	-0-		-0-	
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	45 1	1208 3	N	-0-		-0-	
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	47 1	1111 3	N	-0-		-0-	
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	47 1	1071 3	N	-0-		-0-	
02		1176 N	832	-0-	-344	-0-	42 1	790 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

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LOTT		WELL #:		1	RRCID ->	073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086	PERF.	14854	- 14994	
09	2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1948	3		N	-0-			-0-	
10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3		N	-0-			-0-	
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	45	1	1906	3	N	-0-		-0-	
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	47	1	1975	3	N	-0-		-0-	
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	N	-0-		-0-	
02	1820 N	1292	-0-	-528	-0-	39	1	1253	3	N	-0-		-0-	

LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.	15072	- 15098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #:		1	RRCID ->	072006	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	15486	PERF.14748 - 14859	
BROWN														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF. 0 - 14850	
HORN, THURMAN														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.14538 - 14786			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14621 - 14639			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOTT RANCH (14500)		55072 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
LEE-HEFLEY		WELL #: 105		RRCID -> 138733		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368			
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	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HORN		WELL #: 1049		RRCID -> 186636		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684				
09	2700 X	2398	-0-	-302	-0-	2387	2	11	9	N	10	33
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	33
11	2490 X	2322	-0-	-168	-0-	2318	2	4	9	N	4	37
*12	2573 X	2369	-0-	-204	-0-	2369	2			N	-0-	37
*01	DELQ PR	2330	-0-	2330	2330	2330	2			N	-0-	37
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	90					N	NO RPT	37

LUNSFORD		WELL #: 203		RRCID -> 194948		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174				
09	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5187	2	66	9	N	60	113
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	113
*11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5164	2	35	9	N	32	171
*12	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5344	2	30	9	N	27	198
*01	DELQ PR	5356	-0-	5356	5356	5295	2	61	9	N	55	73
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	4488					N	NO RPT	73

PANNELL		WELL #: 202		RRCID -> 198190		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786				
09	5160 X	5018	-0-	-142	-0-	5000	2	18	9	N	16	115
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT	115
11	5160 X	5056	-0-	-104	-0-	5017	2	39	9	N	35	178
*12	5301 X	5074	-0-	-227	-0-	5038	2	36	9	N	33	34
*01	DELQ PR	5087	-0-	5087	5087	5069	2	18	9	N	16	50
02	4676 X	NO RPT	-0-	-4676	411					N	NO RPT	50

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 212670		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487				
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-	67
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	67
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	67
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	67
01	DELQ PR	113	-0-	113	113	113	2			N	-0-	67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT	67

MURPHY 2		WELL #: 1		RRCID -> 223731		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268				
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	198
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	198
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	198
*12	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-	198
01	DELQ PR	547	-0-	547	547	547	2			N	-0-	198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT	198

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	11577 - 13686	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: WHEELER					
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11885 - 12995	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)				55431 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 - 13346	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74 7		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	18900 #	17783	-0-	-1117	-0-	17783 3		N	-0-			-0-
10	19530 #	18150	-0-	-1380	-0-	18150 3		N	-0-			-0-
11	18630 #	17273	-0-	-1357	-0-	17273 3		N	-0-			-0-
12	18755 #	17633	-0-	-1122	-0-	17633 3		N	-0-			-0-
01	18383 #	17421	-0-	-962	-0-	17421 3		N	-0-			-0-
02	16604 #	16044	-0-	-560	-0-	16044 3		N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

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

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	886 2	N	-0-			227
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	30 1	928 2	N	-0-			227
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30 1	825 2	N	-0-			227
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31 1	911 2	N	-0-			227
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	31 1	908 2	N	-0-			227
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	21 1	681 2	N	-0-			227

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118 2		N	-0-			67
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-			67
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	223 2	2 9	N	2			69
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1			70
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	7 2		N	-0-			70
02	224 N	143	-0-	-81	-0-	140 2	3 9	N	3			73

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. BROYLES				534178								
				WELL #: 2	RRCID -> 127299	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 7364	- 7386			
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
09		2220 N	2080	-0-	-140	-0-	2080 2	N	-0-			-0-
10		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059 2	N	-0-			-0-
11		2130 N	1320	-0-	-810	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1234	-0-	-905	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1138	-0-	-908	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
02		1232 N	1030	-0-	-202	-0-	1030 2	N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC. SCHROEDER				182785								
				WELL #: 1	RRCID -> 084537	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5834	- 5840			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY PARNELL BROS. -A-				600750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
				WELL #: 1495 U	RRCID -> 078674	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5751	- 5752			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY HOWE, GENE				58241 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
				877099								
				WELL #: 7	RRCID -> 120186	COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 9288	- 9340			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW) WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC HILL, BEN				58241 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: ROBERTS	
				932471								
				WELL #: 2 U	RRCID -> 045599	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9872	- 9950			
09	1590	#	1153	-0-	-437	-0-	1153 3	Y	-0-	169 1		46
10	1705	#	1423	-0-	-282	-0-	1423 3	Y	-0-			46
11	1650	#	1437	-0-	-213	-0-	1437 3	Y	-0-			46
12	1705	#	1011	-0-	-694	-0-	1009 3	Y	2			48
01	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1575 3	Y	15 9			62
02	1260	#	806	-0-	-454	-0-	797 3	Y	9 9			70

HILL, BEN				WELL #: 6	RRCID -> 136045	COMPL. DATE 06/07/1990	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9916	- 9936			
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6 3	Y	-0-			74
10	31	#	3	-0-	-28	-0-	3 3	Y	-0-			74
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-			74
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5 3	Y	-0-			74
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			74
02	28	#	5	-0-	-23	-0-	5 3	Y	-0-			74

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS								
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913			
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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471												
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945		
09	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1561	3			N	-0-			77
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			77
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-			77
12	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-			77
01	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1518	3	8	9	N	7			84
02	1484 N	903	-0-	-581	-0-	897	3	6	9	N	5			89

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
H & L OPERATING CO., LLC		339787												
LEWIS		WELL #:		2047	RRCID ->	182246	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7090 - 7122		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7012 - 7125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084	ASSOCIATED		CNTY: HEMPHILL					
WRIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461	ASSOCIATED		CNTY: HEMPHILL					
HUMPHREYS		WELL #:		3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF.	7036 - 7144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57	7	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					12
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-					36
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-					36
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					36
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-					36
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-					253
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					N	-0-					253
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-	238	7			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JC STUDDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3930 X	3381	-0-	-549	-0-	3342 2	39 9		N	35			150
10		4061 X	3633	-0-	-428	-0-	26 1	3554 2		N	48	175 1		23
							53 9							
11		3930 X	3588	-0-	-342	-0-	72 1	3465 2		N	46			69
							51 9							
12		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	74 1	3760 2		N	65			134
							72 9							
01		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	74 1	3699 2		N	74	183 1		25
							81 9							
02		3360 X	2498	-0-	-862	-0-	67 1	2388 2		N	39			64
							43 9							

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320														
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			Y	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			Y	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-			-0-
12		93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353														
09		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	72 1	12172 2		N	217	175 1	2 8	47
							239 9							
10		12524 X	11094	-0-	-1430	-0-	74 1	10815 2		N	186	165 1		68
							205 9							
11		13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	72 1	12898 2		N	239	180 1	2 8	125
							263 9							
12		12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	74 1	12569 2		N	250	181 1	2 8	192
							275 9							
01		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	74 1	12477 2		N	238	371 1	2 8	57
							262 9							
02		11312 X	11310	-0-	-2	-0-	67 1	11025 2		N	198	185 1		70
							218 9							

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703														
09		12990 X	12194	-0-	-796	-0-	12020 2	174 9		N	158	182 1	2 8	133
10		13423 X	11287	-0-	-2136	-0-	26 1	11098 2		N	148	180 1		101
							163 9							
11		12750 X	9428	-0-	-3322	-0-	72 1	9245 2		N	101	2 8		200
							111 9							
12		12834 X	11889	-0-	-945	-0-	74 1	11633 2		N	165	184 1	1 8	180
							182 9							
01		12834 X	9605	-0-	-3229	-0-	74 1	9389 2		N	129	183 1	1 8	125
							142 9							
02		11368 X	6667	-0-	-4701	-0-	65 1	6493 2		N	99			224
							109 9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		8250 X	7593	-0-	-657	-0-	5	1	7452	2	N	124	177	1 2 8 55
							136	9						
10		8525 X	7524	-0-	-1001	-0-	45	1	7356	2	N	112		167
							123	9						
11		8250 X	7971	-0-	-279	-0-	150	1	7661	2	N	145	181	1 2 8 129
							160	9						
12		8525 X	7924	-0-	-601	-0-	155	1	7614	2	N	141	186	1 2 8 82
							155	9						
01		8525 X	7938	-0-	-587	-0-	155	1	7615	2	N	153	184	1 2 8 49
							168	9						
02		7448 X	6227	-0-	-1221	-0-	121	1	6005	2	N	92		141
							101	9						

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117														

09		6300 X	5852	-0-	-448	-0-	5725	2	127	9	N	115		193
							62	1	5658	2	N	131	182	1 142
							144	9						
11		6300 X	5742	-0-	-558	-0-	72	1	5527	2	N	130	179	1 93
							143	9						
12		6355 X	5812	-0-	-543	-0-	74	1	5584	2	N	140	163	1 70
							154	9						
01		6076 X	5670	-0-	-406	-0-	74	1	5443	2	N	139	182	1 27
							153	9						
*02		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	34	1	6111	2	N	83		110
							91	9						

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003														

09		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9791	2	180	9	N	164	176	1 1 8 69
							62	1	8632	2	N	138	165	1 42
							152	9						
11		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	72	1	8947	2	N	153	160	1 1 8 34
							168	9						
12		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	74	1	9345	2	N	177	168	1 1 8 42
							195	9						
01		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	74	1	8971	2	N	176	177	1 1 8 40
							194	9						
02		8260 X	6796	-0-	-1464	-0-	67	1	6598	2	N	119		159
							131	9						

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433														

09		8490 X	7851	-0-	-639	-0-	7673	2	178	9	N	162	170	1 39
							7713	2	185	9	N	168		207
11		8130 X	7564	-0-	-566	-0-	7391	2	173	9	N	157	336	1 28
							7540	2	195	9	N	177	160	1 45
12		8277 X	7735	-0-	-542	-0-	7469	2	184	9	N	167	172	1 40
							19	1	5809	2	N	117		157
01		8246 X	7653	-0-	-593	-0-								
02		7336 X	5957	-0-	-1379	-0-								
							129	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014													TOTAL DEPTH	10379	PERF.10360	- 15173
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12900 X	12507	-0-	-393	-0-	12308	2	199	9	N	181	181	1		125	
10	13082 X	12494	-0-	-588	-0-	94	1	12193	2	N	188	179	1		134	
						207	9									
11	12600 X	12534	-0-	-66	-0-	108	1	12226	2	N	182	184	1		132	
						200	9									
12	13020 X	12476	-0-	-544	-0-	112	1	12121	2	N	221	353	1		-0-	
						243	9									
01	13020 X	11827	-0-	-1193	-0-	112	1	11482	2	N	212	185	1		27	
						233	9									
02	11704 X	8518	-0-	-3186	-0-	101	1	8318	2	N	90				117	
						99	9									
MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014													TOTAL DEPTH	10093	PERF.10325	- 20139
09	10080 X	9127	-0-	-953	-0-	8910	2	217	9	N	197	181	1		70	
10	10416 X	9106	-0-	-1310	-0-	78	1	8805	2	N	203	179	1		94	
						223	9									
11	10020 X	9389	-0-	-631	-0-	87	1	9050	2	N	229	178	1		145	
						252	9									
12	10354 X	9890	-0-	-464	-0-	90	1	9530	2	N	245	363	1		27	
						270	9									
01	10354 X	9473	-0-	-881	-0-	93	1	9137	2	N	221	180	1		68	
						243	9									
02	8764 X	6610	-0-	-2154	-0-	52	1	6364	2	N	176	180	1		64	
						194	9									
MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015													TOTAL DEPTH	10647	PERF.10467	- 20796
09	20370 X	19477	-0-	-893	-0-	18972	2	505	9	N	459	360	1		212	
10	21049 X	19772	-0-	-1277	-0-	62	1	19175	2	N	486	531	1		167	
						535	9									
11	20070 X	19070	-0-	-1000	-0-	72	1	18483	2	N	468	540	1		95	
						515	9									
12	20522 X	19493	-0-	-1029	-0-	74	1	18880	2	N	490	543	1		42	
						539	9									
01	20305 X	19279	-0-	-1026	-0-	74	1	18673	2	N	484	371	1		155	
						532	9									
02	18172 X	16424	-0-	-1748	-0-	67	1	15911	2	N	405	367	1		193	
						446	9									
MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017													TOTAL DEPTH	550	PERF. N/A	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017													TOTAL DEPTH	10201	PERF.10310	- 17468
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8152	2	395	9	N	359	347	1	7 8	175	
10	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8233	2	393	9	N	357	350	1		182	
11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8122	2	383	9	N	348	351	1	7 8	172	
12	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	8212	2	389	9	N	354	361	1	6 8	159	
01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8005	2	384	9	N	349	328	1	6 8	174	
02	7532 X	6837	-0-	-695	-0-	6537	2	300	9	N	273	178	1		269	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS 1518-165		//CONT.// 58257 300 //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

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHERS 1518-165		//CONT.// 58257 300 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1H		RRCID -> 283066	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10318	- 17598								
09	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	19251	2	470	9	N	427	350	1	8	8	111
10	19871 X	19465	-0-	-406	-0-	94	1	18946	2	N	386	358	1			139
11	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	425	9									
12	19871 X	18871	-0-	-1000	-0-	108	1	18718	2	N	434	500	1	7	8	66
01	19871 X	18503	-0-	-1368	-0-	477	9									
02	17948 X	16145	-0-	-1803	-0-	112	1	18278	2	N	437	342	1	6	8	155
						481	9									
						112	1	17919	2	N	429	545	1	7	8	32
						472	9									
						99	1	15707	2	N	308	184	1			156
						339	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC STUDER		767084 WELL #: 1		RRCID -> 128788	COMPL. DATE 01/29/1988	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10212	- 10377								
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC WRIGHT 122		703395 WELL #: 1H		RRCID -> 265977	COMPL. DATE 07/12/2012	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10362	- 14696								
09	14760 X	13921	-0-	-839	-0-	13616	2	305	9	N	277	372	1			83
10	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	14323	2	260	9	N	236	194	1			125
11	15810 X	13028	-0-	-2782	-0-	12696	2	332	9	N	302	314	1			113
12	16337 X	13834	-0-	-2503	-0-	13586	2	248	9	N	225	188	1			150
01	16337 X	13876	-0-	-2461	-0-	13499	2	377	9	N	343	390	1			103
02	13160 X	11997	-0-	-1163	-0-	11997	2			N	-0-					103

WRIGHT 122		WELL #: 2H		RRCID -> 269820	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 10437	PERF.13383	- 16091								
09	7320 X	6821	-0-	-499	-0-	6774	2	47	9	N	43	125	1			151
10	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	7126	2	92	9	N	84	160	1			75
11	7830 X	6412	-0-	-1418	-0-	6317	2	95	9	N	86	79	1			82
12	8091 X	6889	-0-	-1202	-0-	6759	2	130	9	N	118	71	1			129
01	8091 X	6846	-0-	-1245	-0-	6716	2	130	9	N	118	180	1			67
02	6524 X	6113	-0-	-411	-0-	5969	2	144	9	N	131					198

WRIGHT 122		WELL #: 3H		RRCID -> 270680	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 10436	PERF.11261	- 15501								
09	11250 X	10502	-0-	-748	-0-	10462	2	40	9	N	36	68	1			183
10	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	11005	2	90	9	N	82	33	1			232
11	12060 X	9786	-0-	-2274	-0-	9755	2	31	9	N	28					260
12	12462 X	10597	-0-	-1865	-0-	10439	2	158	9	N	144	90	1			314
01	12462 X	10534	-0-	-1928	-0-	10372	2	162	9	N	147	368	1			93
02	10024 X	9390	-0-	-634	-0-	9218	2	172	9	N	156					249

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC HUMPHREYS, M.		704176 WELL #: 1A		RRCID -> 264041	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 17456	PERF.10478	- 10495								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	194	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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					
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		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-		
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-		-0-		
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-		
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-		
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		-0-		

STUDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 054448		COMPL. DATE 11/01/1972		TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

URSCHEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738					
09	T. A.	8760	-0-	8760	53036	8760	2	N	-0-		-0-		
10	T. A.	6850	-0-	6850	59886	6850	2	N	-0-		-0-		
11	T. A.	10635	-0-	10635	70521	108	1	N	-0-		-0-		
12	T. A.	13433	-0-	13433	83954	240	1	N	-0-		-0-		
01	T. A.	8734	-0-	8734	92688	239	1	N	-0-		-0-		
02	T. A.	9688	-0-	9688	102376	114	1	N	-0-		-0-		

MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156					
09	9250 S	9250	-0-	-0-	-0-	704	1	N	2	2 8	-0-		
						2	9						
10	9145 S	8532	-0-	-613	-0-	566	1	N	-0-		-0-		
11	8577 S	8577	-0-	-0-	-0-	591	1	N	2	2 8	-0-		
						2	9						
12	9362 S	5105	-0-	-4257	-0-	285	1	N	2	2 8	-0-		
						2	9						
01	8525 S	8525	-0-	-0-	-0-	485	1	N	2	2 8	-0-		
						2	9						
02	8008 S	6393	-0-	-1615	-0-	388	1	N	-0-		-0-		

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108 7		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		HALEY 153		WELL #: 1		RRCID -> 267734		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154		
09	61830 X	58254	-0-	-3576	-0-	58254	3			N	-0-			25
10	63891 X	59247	-0-	-4644	-0-	59247	3			N	-0-			25
11	61230 X	56065	-0-	-5165	-0-	56065	3			N	-0-			25
12	61504 X	56662	-0-	-4842	-0-	56662	3			N	-0-			25
01	60698 X	55612	-0-	-5086	-0-	55612	3			N	-0-			25
02	54376 X	36146	-0-	-18230	-0-	36146	3			N	-0-			25

MATHERS RANCH (TONKAWA)		58257 798		BLACKBEARD OPERATING, LLC		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
MATHERS RANCH		073056		WELL #: 3		RRCID -> 204863		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852				
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	1213	2	6 9	Y	5				28
10	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	60	1	1221	2	Y	7			35
						8	9							
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	72	1	1177	2	Y	7			42
						8	9							
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1245	2	Y	5			47
						6	9							
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	7			54
						8	9							
02	1148 N	751	-0-	-397	-0-	67	1	678	2	Y	5	59 1		-0-
						6	9							

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		CONATSER		WELL #: 1162		RRCID -> 260444		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047		
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT			-0-

CONATSER		WELL #: 1622		RRCID -> 260445		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018						
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (TONKAWA)		//CONT.//		58257 798	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7200 - 7925		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		2251 2	34 9	N	31			141
10		2046 N	466	-0-	-1580	-0-		457 2	9 9	N	8			149
11		3000 N	3003	-0-		3		2959 2	44 9	N	40			189
12		2441 N	2438	-0-	-3	-0-		2401 2	37 9	N	34	190 1		33
*01		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2450 2	35 9	N	32			65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

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		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUKE, BOBBY K.				230469										
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
09		600 N	553	-0-	-47	-0-		553 3		N	-0-			74
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-		527 3		N	-0-			74
*11		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 2		N	-0-			74
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2		N	-0-			74
*01		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 2		N	-0-			74
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740			
M	O	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
09	330 N	134	-0-	-196	-0-	30	1	12	91	2	465
10	248 N	23	-0-	-225	-0-	13	9	2	15	2	467
11	210 N	27	-0-	-183	-0-	6	1	-0-	23	2	467
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	2	9	-0-	56	2	467
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	-0-	47	2	467
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	1	39	2	468
						1	9				

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424			
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
09	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2	-0-	N		-0-
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	-0-	N		-0-
11	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2	-0-	N		-0-
12	1054 N	927	-0-	-127	-0-	927	2	-0-	N		-0-
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	-0-	N		-0-
02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795	2	-0-	N		-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			
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
09	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-			-0-	N		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-

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			
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-

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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)		59833 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937										
MCMORDIE BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 083921		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9922 - 9934				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479				
09	390 #	367	-0-	-23	-0-	364	3	3	9	N	3	137
10	403 #	336	-0-	-67	-0-	333	3	3	9	N	3	140
11	390 #	348	-0-	-42	-0-	342	3	6	9	N	5	145
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	352	3	6	9	N	5	150
*01	387 R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	N	7	157
*02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	N	7	157

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434				
PAYNE		WELL #: 308										
09	480 #	471	-0-	-9	-0-	47	1	424	3	N	-0-	249
10	496 #	467	-0-	-29	-0-	47	1	420	3	N	-0-	249
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-	249
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-	249
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	-0-	249
02	448 #	310	-0-	-138	-0-	31	1	279	3	N	-0-	249

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				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	430	3	N	21	251
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	76	1	465	3	N	9	260
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	35	295
12	527 N	414	-0-	-113	-0-	56	1	341	3	N	15	310
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	514	3	N	8	318
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	359	3	N	13	331
						14	9					

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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCMORDIE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	161741	COMPL. DATE	12/03/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10958 - 10976	
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

09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2		N	-0-			-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
MCMORDIE				WELL #:	207	RRCID ->	158382	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11021 - 11049	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	117	1	719	3	N	-0-		-0-
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	111	1	680	3	N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-		-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	119	1	731	3	N	-0-		-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	3	N	-0-		-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	-0-		-0-

MEG (GRANITE WASH)				60265 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205									
THIERSTEIN				WELL #:	7501	RRCID ->	092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.10918 - 10934	
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	390	2	9	9	N	8		70
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15		85
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	408	2	17	9	N	15		100
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5		105
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-		105
02	392 N	213	-0-	-179	-0-	213	2			N	-0-		105

ANDERSON RANCH 61				WELL #:	1	RRCID ->	219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10950 - 11100	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5		60
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	N	8		68
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	351	2	11	9	N	10		78
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	356	2	8	9	N	7		85
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	N	10	87 1	8
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		8

MOORE 63				WELL #:	1	RRCID ->	225372	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10844 - 11256	
09	3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2939	2	24	9	N	22		91
10	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	2982	2	34	9	N	31	30 1	92
11	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	2876	2	24	9	N	22	79 1	35
12	3131 X	3090	-0-	-41	-0-	3062	2	28	9	N	25		60
01	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	2993	2	29	9	N	26		86
02	2772 X	2607	-0-	-165	-0-	2584	2	23	9	N	21	82 1	25

SANDERS 73				WELL #:	1	RRCID ->	225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11018 - 12072	
09	750 N	722	-0-	-28	-0-	704	2	18	9	N	16	63 1	40
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12		52
11	930 N	715	-0-	-215	-0-	704	2	11	9	N	10		62
12	744 N	702	-0-	-42	-0-	689	2	13	9	N	12		74
01	868 N	760	-0-	-108	-0-	747	2	13	9	N	12	62 1	24
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-		24

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298							
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
09	671	N	671	-0-	-0-	667	2	4	9	N	4					54
10	775	N	588	-0-	-187	585	2	3	9	N	3					57
11	720	N	343	-0-	-377	328	2	15	9	N	14					71
12	699	N	699	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1	41	1			31
01	773	N	773	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					36
*02	351	N	351	-0-	-0-	351	2			N	-0-					36

COOK 64				WELL #: 1		RRCID -> 230020			COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 12460				
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSON 40				WELL #: 1		RRCID -> 232206			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 12428				
09	1800	N	1735	-0-	-65	1713	2	22	9	N	20	90	1			27
10	1829	N	1683	-0-	-146	1663	2	20	9	N	18					45
11	1680	N	1602	-0-	-78	1585	2	17	9	N	15					60
12	1798	N	1631	-0-	-167	1613	2	18	9	N	16					76
01	1674	N	1592	-0-	-82	1570	2	22	9	N	20					96
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					96

MOORE 63				WELL #: 2		RRCID -> 241403			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291				
09	2490	N	2439	-0-	-51	2424	2	15	9	N	14					39
10	2573	N	2478	-0-	-95	2456	2	22	9	N	20					59
11	2430	N	2357	-0-	-73	2337	2	20	9	N	18					77
12	2511	N	2421	-0-	-90	2415	2	6	9	N	5					82
01	2480	N	2433	-0-	-47	2407	2	26	9	N	24	67	1			39
02	2212	N	1888	-0-	-324	1885	2	3	9	N	3					42

SANDERS 60				WELL #: 2		RRCID -> 241692			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O.				WELL #: 4096		RRCID -> 241735			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011				
09	458	N	458	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					39
10	589	N	463	-0-	-126	462	2	1	9	N	1					40
11	593	N	593	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7					47
12	465	N	421	-0-	-44	415	2	6	9	N	5					52
01	482	N	482	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					57
02	532	N	476	-0-	-56	476	2			N	-0-					57

WELLS, J.O.96				WELL #: 5		RRCID -> 243171			COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709				
09	570	N	502	-0-	-68	496	2	6	9	N	5					28
10	695	N	695	-0-	-0-	681	2	14	9	N	13					41
11	781	N	781	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					54
12	764	N	764	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					61
01	682	N	656	-0-	-26	642	2	14	9	N	13	58	1			16
02	728	N	646	-0-	-82	642	2	4	9	N	4					20

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
MOORE 63		WELL #: 3		RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	2213 2	23 9	N	21			97
10	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	2249 2	20 9	N	18	95	1	20
11	2220 N	2194	-0-	-26	-0-	2174 2	20 9	N	18			38
12	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2249 2	29 9	N	26			64
01	2263 N	2259	-0-	-4	-0-	2224 2	35 9	N	32			96
*02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2051 2	4 9	N	4	74	1	26

COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348			
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	530 2	2 9	N	2			42
10	589 N	523	-0-	-66	-0-	523 2		N	-0-			42
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	525 2	2 9	N	2			44
12	558 N	557	-0-	-1	-0-	550 2	7 9	N	6			50
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	544 2	4 9	N	4			54
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			54

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378			
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1577 2	8 9	N	7			30
10	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1529 2	8 9	N	7			37
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1487 2	9 9	N	8			45
12	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	1511 2	10 9	N	9			54
01	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1438 2	7 9	N	6			60
02	1400 N	1225	-0-	-175	-0-	1219 2	6 9	N	5	52	1	13

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448			
09	840 N	739	-0-	-101	-0-	738 2	1 9	N	1			78
10	868 N	724	-0-	-144	-0-	716 2	8 9	N	7			85
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	709 2	10 9	N	9	81	1	13
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	784 2	2 9	N	2			15
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	787 2	2 9	N	2			17
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			17

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065			
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	590 2	12 9	N	11			53
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	597 2	8 9	N	7			60
11	630 N	585	-0-	-45	-0-	574 2	11 9	N	10			70
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 2	9 9	N	8			78
01	620 N	610	-0-	-10	-0-	591 2	19 9	N	17	68	1	27
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	484 2	1 9	N	1			28

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434			
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	927 2	70 9	N	64	83	1	69
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	925 2	63 9	N	57	93	1	33
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	911 2	75 9	N	68	49	1	52
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	927 2	65 9	N	59	54	1	57
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	979 2	76 9	N	69	80	1	46
02	924 N	778	-0-	-146	-0-	746 2	32 9	N	29	44	1	31

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12593		PERF. 9800		- 12534		
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	BALANCE
09	2790 N	2723	-0-	-67	-0-	2660	2	63	9	N	57	110
10	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	2710	2	53	9	N	48	158
11	2730 N	2684	-0-	-46	-0-	2623	2	61	9	N	55	100
12	2821 N	2749	-0-	-72	-0-	2692	2	57	9	N	52	152
01	2759 N	2722	-0-	-37	-0-	2659	2	63	9	N	57	75
*02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	23	98

THOMAS 41		WELL #: 1		RRCID -> 249879		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11130		- 12374
09	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1432	2	22	9	N	20	57
10	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	1407	2	18	9	N	16	15
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	N	9	24
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1485	2	15	9	N	14	38
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17	55
02	1400 N	937	-0-	-463	-0-	929	2	8	9	N	7	62

MOORE 63		WELL #: 5		RRCID -> 255633		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 16275		PERF.11080		- 12071
09	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	2656	2	22	9	N	20	82
10	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	2646	2	30	9	N	27	109
11	2760 X	2602	-0-	-158	-0-	2583	2	19	9	N	17	24
12	2852 X	2629	-0-	-223	-0-	2601	2	28	9	N	25	49
01	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2666	2	30	9	N	27	76
02	2492 X	2137	-0-	-355	-0-	2130	2	7	9	N	6	15

HANSON 40		WELL #: 4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11742		- 15622
09	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4102	2	40	9	Y	36	43
10	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4267	2	54	9	Y	49	28
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4262	2	50	9	Y	45	35
12	4588 X	4444	-0-	-144	-0-	4385	2	59	9	Y	54	40
01	4526 X	4279	-0-	-247	-0-	4222	2	57	9	Y	52	92
02	4032 X	2998	-0-	-1034	-0-	2985	2	13	9	Y	12	18

HANSON 29		WELL #: 2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11323		PERF.11630		- 12975
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2	9	9	Y	8	58
10	899 N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3	61
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	891	2	3	9	Y	3	64
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	Y	20	28
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	Y	17	45
*02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-	45

SANDERS 74		WELL #: 1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11172		PERF.11986		- 15140
09	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7430	2	94	9	Y	85	44
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7649	2	98	9	Y	89	83
11	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7309	2	102	9	Y	93	102
12	7905 X	7443	-0-	-462	-0-	7353	2	90	9	Y	82	89
01	7812 X	7440	-0-	-372	-0-	7333	2	107	9	Y	97	86
02	7028 X	5604	-0-	-1424	-0-	5554	2	50	9	Y	45	53

MOORE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11420		PERF.12360		- 16220
09	6420 X	6084	-0-	-336	-0-	5988	2	96	9	N	87	94
10	6634 X	6097	-0-	-537	-0-	6003	2	94	9	N	85	56
11	6360 X	5900	-0-	-460	-0-	5813	2	87	9	N	79	80
12	6448 X	6102	-0-	-346	-0-	6013	2	89	9	N	81	83
01	6293 X	6066	-0-	-227	-0-	5971	2	95	9	N	86	50
*02	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6399	2	28	9	N	25	75

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 29		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* RRCID	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479			PERF.12282 - 16171					
09	9240 X	9046	-0-	-194	-0-	8959	2	87	9	Y	79	165	1				100
10	9393 X	8998	-0-	-395	-0-	8909	2	89	9	Y	81	120	1				61
11	9060 X	8902	-0-	-158	-0-	8816	2	86	9	Y	78	50	1				89
12	9145 X	8979	-0-	-166	-0-	8893	2	86	9	Y	78	100	1				67
01	9145 X	8566	-0-	-579	-0-	8478	2	88	9	Y	80						147
02	8260 X	7786	-0-	-474	-0-	7736	2	50	9	Y	45	120	1				72
HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400			PERF.11970 - 15483					
09	8100 X	6545	-0-	-1555	-0-	6454	2	91	9	Y	83	78	1				142
10	8370 X	7183	-0-	-1187	-0-	7082	2	101	9	Y	92	137	1				97
11	8100 X	6866	-0-	-1234	-0-	6802	2	64	9	Y	58	90	1				65
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	7927	2	92	9	Y	84	82	1				67
01	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7910	2	100	9	Y	91	103	1				55
02	6496 X	5466	-0-	-1030	-0-	5419	2	47	9	Y	43						98
HANSON 29		WELL #: 3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458			PERF.12785 - 15000					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
COOK 39		WELL #: 2H		RRCID -> 262142		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 11480			PERF.11863 - 15454					
09	4350 X	4161	-0-	-189	-0-	4102	2	59	9	Y	54	68	1				78
10	4495 X	4262	-0-	-233	-0-	4193	2	69	9	Y	63	71	1				70
11	4290 X	4095	-0-	-195	-0-	4029	2	66	9	Y	60	70	1				60
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4157	2	69	9	Y	63	16	1				107
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4116	2	69	9	Y	63	78	1				92
*02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4063	2	37	9	Y	34	83	1				43
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11007			PERF.11001 - 14803					
09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6405	2	111	9	Y	101	207	1				53
10	6789 X	6597	-0-	-192	-0-	6502	2	95	9	Y	86						139
11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6484	2	96	9	Y	87	178	1				48
12	6758 X	6640	-0-	-118	-0-	6554	2	86	9	Y	78						126
01	6727 X	6491	-0-	-236	-0-	6397	2	94	9	Y	85	141	1				70
02	6104 X	5347	-0-	-757	-0-	5280	2	67	9	Y	61	53	1				78
MOORE 62		WELL #: 4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 11041			PERF.11300 - 15160					
09	12060 X	11759	-0-	-301	-0-	11614	2	145	9	Y	132	187	1				103
10	12369 X	12021	-0-	-348	-0-	11852	2	169	9	Y	154	113	1				144
11	11970 X	11607	-0-	-363	-0-	11455	2	152	9	Y	138	179	1				103
12	12245 X	11697	-0-	-548	-0-	11526	2	171	9	Y	155						258
01	12152 X	11398	-0-	-754	-0-	11212	2	186	9	Y	169	305	1				122
02	10976 X	10675	-0-	-301	-0-	10579	2	96	9	Y	87	109	1				100
JO WELLS 96		WELL #: 7H		RRCID -> 262571		COMPL. DATE 06/18/2011			TOTAL DEPTH 10825			PERF.11567 - 15860					
09	5670 X	5478	-0-	-192	-0-	5401	2	77	9	N	70	93	1				105
10	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5232	2	78	9	N	71	51	1				125
11	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5366	2	85	9	N	77	72	1				130
12	5673 X	5231	-0-	-442	-0-	5156	2	75	9	N	68	72	1				126
01	5673 X	5201	-0-	-472	-0-	5102	2	99	9	N	90	152	1				64
02	5124 X	4361	-0-	-763	-0-	4307	2	54	9	N	49	49	1				64

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
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
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	-	15057		
09	6900 X	6258	-0-	-642	-0-	6153	2	105	9	Y	95	76	1			83
10	6789 X	6316	-0-	-473	-0-	6205	2	111	9	Y	101	137	1			47
11	6480 X	6344	-0-	-136	-0-	6227	2	117	9	Y	106	106	1			47
12	6479 X	6431	-0-	-48	-0-	6306	2	125	9	Y	114					161
01	6479 X	6214	-0-	-265	-0-	6101	2	113	9	Y	103	183	1			81
02	5852 X	4794	-0-	-1058	-0-	4722	2	72	9	Y	65	82	1			64
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11098	-	15096		
09	6360 X	6274	-0-	-86	-0-	6165	2	109	9	Y	99	94	1			122
10	6572 X	6275	-0-	-297	-0-	6165	2	110	9	Y	100	86	1			136
11	6360 X	6259	-0-	-101	-0-	6146	2	113	9	Y	103	114	1			125
12	6479 X	6314	-0-	-165	-0-	6194	2	120	9	Y	109	117	1			117
01	6479 X	6147	-0-	-332	-0-	6027	2	120	9	Y	109	148	1			78
02	5852 X	5037	-0-	-815	-0-	4957	2	80	9	Y	73	65	1			86
HANSON 29		WELL #:		6HR	RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	11729	-	15509		
09	2820 X	2619	-0-	-201	-0-	2573	2	46	9	Y	42	23	1			80
10	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	2715	2	40	9	Y	36	75	1			41
11	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2510	2	48	9	Y	44	35	1			50
12	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2652	2	32	9	Y	29	32	1			47
01	2728 N	2669	-0-	-59	-0-	2629	2	40	9	Y	36					83
*02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2664	2	45	9	Y	41	77	1			47
JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	11854	-	15758		
09	2160 X	2066	-0-	-94	-0-	2038	2	28	9	Y	25					61
10	2201 X	1708	-0-	-493	-0-	1698	2	10	9	Y	9					70
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2191	2	9	9	Y	8					78
12	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2011	2	33	9	Y	30					108
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6					114
02	2044 N	1706	-0-	-338	-0-	1702	2	4	9	Y	4	104	1			14
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	10924	-	14754		
09	3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2966	2	25	9	Y	23	75	1			56
10	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3019	2	36	9	Y	33					89
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2979	2	31	9	Y	28					117
12	3286 X	3076	-0-	-210	-0-	3043	2	33	9	Y	30					147
01	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3007	2	53	9	Y	48	164	1			31
*02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2832	2	24	9	Y	22					53
ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	12482	-	15722		
09	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	1982	2	2	9	N	2					35
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2009	2	2	9	N	2					37
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					37
12	2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1983	2	1	9	N	1					38
01	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1981	2	1	9	N	1	24	1			15
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					15
WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	11509	-	15239		
09	7320 X	7027	-0-	-293	-0-	6941	2	86	9	Y	78	95	1			94
10	7564 X	7085	-0-	-479	-0-	6987	2	98	9	Y	89	139	1			44
11	7320 X	7215	-0-	-105	-0-	7117	2	98	9	Y	89					133
12	7874 X	7225	-0-	-649	-0-	7120	2	105	9	Y	95	95	1			133
01	7874 X	7448	-0-	-426	-0-	7326	2	122	9	Y	111	164	1			80
02	6748 X	4300	-0-	-2448	-0-	4237	2	63	9	Y	57	70	1			67

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC SANDERS UNIT 74		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H		RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.	11230	-	15060			
09	8940 X	8611	-0-	-329	-0-	8499	2	112	9	N	102	186	1	108
10	9114 X	8809	-0-	-305	-0-	8680	2	129	9	N	117			225
11	8820 X	8456	-0-	-364	-0-	8318	2	138	9	N	125	272	1	78
12	9083 X	8529	-0-	-554	-0-	8395	2	134	9	N	122			200
01	8959 X	8534	-0-	-425	-0-	8372	2	162	9	N	147	247	1	100
02	8036 X	7020	-0-	-1016	-0-	6931	2	89	9	N	81			181

WELL #: 6H		RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12353	-	15925			
09	1770 X	1587	-0-	-183	-0-	1587	2			Y	-0-			15
10	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-			15
11	1710 X	1350	-0-	-360	-0-	1347	2	3	9	Y	3			18
12	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	-0-			18
01	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462	2			Y	-0-			18
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			18

WELL #: 5H		RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	11375	-	17931			
09	5010 X	4859	-0-	-151	-0-	4760	2	99	9	N	90	106	1	92
10	5146 X	4863	-0-	-283	-0-	4750	2	113	9	N	103	51	1	144
11	4920 X	4752	-0-	-168	-0-	4629	2	123	9	N	112	176	1	80
12	5084 X	4741	-0-	-343	-0-	4624	2	117	9	N	106			186
01	5022 X	4833	-0-	-189	-0-	4700	2	133	9	N	121	235	1	72
02	4536 X	3836	-0-	-700	-0-	3772	2	64	9	N	58			130

WELL #: 6H		RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	11210	-	14951			
09	2730 X	2594	-0-	-136	-0-	2525	2	69	9	N	63	94	1	52
10	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2438	2	65	9	N	59			111
11	2730 X	2507	-0-	-223	-0-	2441	2	66	9	N	60	88	1	83
12	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2546	2	79	9	N	72			155
01	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2449	2	83	9	N	75	169	1	61
02	2408 X	2067	-0-	-341	-0-	2008	2	59	9	N	54	35	1	80

WELL #: 3H		RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	11323	-	15411			
09	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2603	2	76	9	N	69			125
10	3100 X	2542	-0-	-558	-0-	2464	2	78	9	N	71	107	1	89
11	3000 X	2544	-0-	-456	-0-	2471	2	73	9	N	66	104	1	51
12	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2527	2	57	9	N	52			103
01	3100 X	2656	-0-	-444	-0-	2578	2	78	9	N	71	109	1	65
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	56	1	61

WELL #: 5H		RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	11132	-	15220			
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4536	2	76	9	N	69			136
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4567	2	75	9	N	68	101	1	103
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4441	2	87	9	N	79	93	1	89
12	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4484	2	74	9	N	67	53	1	103
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4401	2	79	9	N	72	111	1	64
*02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4100	2	67	9	N	61			125

WELL #: 8H		RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11734	-	16486			
09	6480 X	6186	-0-	-294	-0-	6094	2	92	9	N	84	119	1	85
10	6665 X	6066	-0-	-599	-0-	5971	2	95	9	N	86	123	1	48
11	6420 X	5970	-0-	-450	-0-	5885	2	85	9	N	77	48	1	77
12	6541 X	5994	-0-	-547	-0-	5916	2	78	9	N	71	78	1	70
01	6386 X	5952	-0-	-434	-0-	5830	2	122	9	N	111	131	1	50
02	5768 X	4575	-0-	-1193	-0-	4545	2	30	9	N	27	39	1	38

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8280 X	7774	-0-	-506	-0-	7671	2	103	9	N	94	121	1	121	
10	8215 X	8061	-0-	-154	-0-	7947	2	114	9	N	104			225	
11	7950 X	7917	-0-	-33	-0-	7809	2	108	9	N	98	144	1	179	
12	8215 X	7605	-0-	-610	-0-	7499	2	106	9	N	96	121	1	154	
01	8091 X	7757	-0-	-334	-0-	7634	2	123	9	N	112	107	1	159	
02	7392 X	5714	-0-	-1678	-0-	5642	2	72	9	N	65	132	1	92	

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

09	5070 X	4408	-0-	-662	-0-	4352	2	56	9	N	51	141	1	64
10	5239 X	4447	-0-	-792	-0-	4379	2	68	9	N	62			126
11	4890 X	4384	-0-	-506	-0-	4314	2	70	9	N	64	115	1	75
12	4712 X	4698	-0-	-14	-0-	4624	2	74	9	N	67	95	1	47
01	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4598	2	77	9	N	70			117
02	4116 X	3453	-0-	-663	-0-	3397	2	56	9	N	51			168

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS 676084 WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18			61
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12			73
*11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10			83
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6			89
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930

09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2421	2	13	9	N	12	196	1	43
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3095	2	30	9	N	27			70
*11	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			69
*12	3100 N	3168	-0-	68	68	3081	2	87	9	N	79			148
*01	2908 N	2840	-0-	-68	-0-	2840	2			N	-0-			148
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT			148

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096

09	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-			181
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			181
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	881	2	196	9	N	178			178
*12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	985	2	26	9	N	24	180	1	22
*01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544 - 12328	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2070 N	1975	-0-	-95	-0-	1928 2	47 9	N	43	188 1		64
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1785 2	14 9	N	13			77
11		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1726 2	28 9	N	25			102
*12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729 2	17 9	N	15			117
*01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-			117
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			290
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	196 1		95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			120
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	48 1		73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388	
09		5760 X	4445	-0-	-1315	-0-	4375 2	70 9	N	64	190 1		307
10		5952 X	4853	-0-	-1099	-0-	4758 2	95 9	N	86	323 1		70
*11		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5515 2	105 9	N	95			165
*12		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5898 2	92 9	N	84	132 1		117
*01		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5319 2	86 9	N	78	82 1		113
02		4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-			N	NO RPT			113

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645	
MABEL		WELL #:		60999	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778 - 12645	
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	424 2		N	-0-			-0-
10		434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12		434 N	352	-0-	-82	-0-	352 2		N	-0-			-0-
01		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		N	-0-			-0-
02		364 N	272	-0-	-92	-0-	272 2		N	-0-			-0-

MEKEEL (MORROW UPPER)		WELL #:		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750									
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374	
09		1530 N	1200	-0-	-330	-0-	60 1	1139 2	N	1			35
							1 9						
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62 1	1475 2	N	-0-			35
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	60 1	1490 2	N	-0-			35
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62 1	1198 2	N	-0-			35
01		1550 N	1176	-0-	-374	-0-	56 1	1120 2	N	-0-			35
02		1428 N	1008	-0-	-420	-0-	46 1	962 2	N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9346 - 9359	
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			181
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			181
*11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1772 2	6 9	N	5	184 1		2
*12		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			2
*01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		N	-0-			2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378 - 10345		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434 - 9442		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836		
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836		
FLOWERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10828 - 10836		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196 - 10201		
09	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3	N	-0-			102
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3	N	-0-			102
11	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	3	N	-0-			102
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3	N	-0-			102
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3	N	-0-			102
02	980	N	612	-0-	-368	-0-	612	3	N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169 - 11183		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142		
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126 - 10142		
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2	N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)										CNTY: ROBERTS									
BLACKBEARD OPERATING, LLC																			
WEBB LOIS																			
WELL #: 1083 L RRCID -> 064606										COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 9836 - 10700					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WEBB, LESLIE ETAL -R-										WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 10516 - 10532	
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4					91		
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	8					99		
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	555	2	7	9	N	6					105		
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	488	2	2	9	N	2					107		
01	682	N	312	-0-	-370	-0-	310	2	2	9	N	2					109		
02	532	N	79	-0-	-453	-0-	79	2			N	-0-					109		

BRAINARD, E. S. F. "W"										WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 9945 - 9964	
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					47		
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					51		
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					54		
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					54		
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	248	2	12	9	N	11					65		
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1					66		

WEBB, ARTHUR ET AL -S-										WELL #: 1		RRCID -> 074526		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH 13058		PERF. 10464 - 10552	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WEBB, LESLIE ETAL -M-										WELL #: 1		RRCID -> 075045		COMPL. DATE 01/24/1978		TOTAL DEPTH 12738		PERF. 10103 - 10413	
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					104		
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					104		
11	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					104		
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104		
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					104		
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	2	2	9	N	2					106		

WEBB, ET AL -P-										WELL #: 2190		RRCID -> 076892		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 9860 - 9990	
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1					6		
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1					7		
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					7		
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					7		
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					7		
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					7		

WEBB, LESLIE ET AL										WELL #: 2189		RRCID -> 076992		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9902 - 10035	
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	736	2	15	9	N	14					139		
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	736	2	13	9	N	12					151		
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	722	2	14	9	N	13					164		
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	704	2	18	9	N	16					180		
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	715	2	11	9	N	10					190		
02	700	N	227	-0-	-473	-0-	213	2	14	9	N	13					203		

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					130
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					130
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					130
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					130
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324	2	4	9	N	4					134

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

09	660 N	651	-0-	-9	-0-	630	2	21	9	N	19					29
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	9	N	21					50
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15					65
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	624	2	11	9	N	10					75
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	490	2	15	9	N	14					89
02	588 N	365	-0-	-223	-0-	364	2	1	9	N	1					90

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10046 - 10561

09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1616	2	29	9	N	26	180	1			17
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1713	2	43	9	N	39					56
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1603	2	32	9	N	29					85
12	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1542	2	31	9	N	28					113
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1512	2	26	9	N	24					137
02	1428 N	1283	-0-	-145	-0-	1271	2	12	9	N	11					148

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 10054 - 10080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10005 - 10559

09	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1185	2	9	9	N	8					51
10	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1281	2	30	9	N	27					78
11	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	1140	2	36	9	N	33					111
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1158	2	29	9	N	26					137
01	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1176	2	14	9	N	13					150
02	1092 N	719	-0-	-373	-0-	710	2	9	9	N	8					158

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		5193	RRCID ->	213365	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10018 - 10592		
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-			134
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2		3 9	N	3			137
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2		4 9	N	4			141
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	365	2		3 9	N	3			144
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	368	2		4 9	N	4			148
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2		6 9	N	5			153

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							CNTY: ROBERTS			
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531		
09	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	30	1	4608	2	N	2			76
10	4960 X	4193	-0-	-767	-0-	26	1	4160	2	N	6			82
11	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	30	1	5180	2	N	-0-			82
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	31	1	5186	2	N	5			87
01	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	31	1	4897	2	N	-0-			87
02	4788 X	2494	-0-	-2294	-0-	15	1	2479	2	N	-0-			87

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							CNTY: ROBERTS			
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929		
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	216	3		6 9	N	5			176
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	320	3		3 9	N	3			179
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	313	3		13 9	N	12			191
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	303	3		7 9	N	6			197
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306	3		8 9	N	7			204
02	308 N	199	-0-	-109	-0-	199	3			N	-0-			204

MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			60462 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 3 U		RRCID -> 091326		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7132 - 7201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VOLLMERT, J. C.			WELL #: 3 U		RRCID -> 091902		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 7025				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOWERS A			WELL #: 204 U		RRCID -> 093031		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7224 - 7251				
09	690 #	24	-0-	-666	-0-	24	1				N	-0-			47
10	713 #	25	-0-	-688	-0-	25	1				N	-0-			47
11	660 #	24	-0-	-636	-0-	24	1				N	-0-			47
12	682 #	25	-0-	-657	-0-	25	1				N	-0-			47
01	248 #	25	-0-	-223	-0-	25	1				N	-0-			47
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	1				N	-0-			47
FLOWERS TRUST			WELL #: 2 U		RRCID -> 093150		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 10868		PERF. 7124 - 7151				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB, LOIS			WELL #: 1083-U		RRCID -> 139996		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 7050 - 7058				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 1		RRCID -> 204769		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7170 - 7186				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VOLLMERT, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 278014		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 7314 - 10713				
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					N	-0-			139
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-			139
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-			139
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			139
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

09	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					72
10	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1215	3	35	9	N	32					104
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1123	3	29	9	N	26					130
12	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1147	3	35	9	N	32					162
01	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1153	3	47	9	N	43					205
*02	818 R	818	-0-	-0-	-0-	797	3	21	9	N	19					224

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					203
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					203
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					203
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					143
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					143
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					143
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					143
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					102
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					102
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					102
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					102
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	2			N	-0-					102

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
COFFEE 12		WELL #:		4		RRCID -> 233456		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1147	2	8	9	N	7			125
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7			132
11		1140 N	1134	-0-	-6	-0-	1079	2	55	9	N	50			182
12		1209 N	753	-0-	-456	-0-	739	2	14	9	N	13			195
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23			218
02		1064 N	1051	-0-	-13	-0-	1032	2	19	9	N	17			235

COFFEE 1		WELL #:		7		RRCID -> 234217		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206				
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	871	2	24	9	Y	22			84
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	895	2	135	9	Y	123			207
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44	9	Y	40			247
12		930 N	411	-0-	-519	-0-	408	2	3	9	Y	3			250
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	929	2	65	9	Y	59	172	1	137
02		812 N	418	-0-	-394	-0-	404	2	14	9	Y	13			150

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		WELL #:		2056		RRCID -> 254218		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026		
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	965	2	61	9	N	55			204
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22	184	1	42
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	810	2	35	9	N	32			74
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	980	2	44	9	N	40			114
01		775 N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	N	8			122
02		700 N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-			122

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		1 L		RRCID -> 036236		COMPL. DATE 01/23/1965			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS A		WELL #:		3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348				
09		750 N	651	-0-	-99	-0-	30	1	619	2	Y	2			43
							2	9							
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	1			44
							1	9							
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	19			63
							21	9							
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	6			69
							7	9							
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y	7			76
							8	9							
*02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	12			88
							13	9							

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1122		RRCID -> 066931		COMPL. DATE 06/14/1976			TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224	
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		2090 N	2090	-0-	-0-	2073 2		17 9	N	15			183
10		2183 N	2183	-0-	-0-	2168 2		15 9	N	14			197
11		2040 N	1473	-0-	-567	1445 2		28 9	N	25	175 1	4 8	43
12		2108 N	1525	-0-	-583	1504 2		21 9	N	19			62
01		2239 N	2239	-0-	-0-	2219 2		20 9	N	18	3 8		77
*02		1313 N	1313	-0-	-0-	1310 2		3 9	N	3			80

CHAMBERS C		WELL #:		105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536	
09		564 N	564	-0-	-0-	564 2			Y	-0-			47
10		563 N	563	-0-	-0-	550 2		13 9	Y	12			59
11		570 N	554	-0-	-16	547 2		7 9	Y	6			65
12		589 N	402	-0-	-187	396 2		6 9	Y	5			70
01		558 N	427	-0-	-131	427 2			Y	-0-			70
02		504 N	261	-0-	-243	259 2		2 9	Y	2	1 8		71

MAHLER, FIELDS		WELL #:		2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872	
09		1032 N	1032	-0-	-0-	30 1	978 2	Y		22	168 1		29
						24 9							
10		1054 N	1019	-0-	-35	1 1	1004 2	Y		13			42
						14 9							
11		1080 N	1014	-0-	-66	981 2	33 9	Y		30	2 8		70
12		1088 N	1088	-0-	-0-	1 1	1048 2	Y		35			105
						39 9							
01		1023 N	1023	-0-	-0-	1005 2	18 9	Y		16	1 8		120
02		952 N	465	-0-	-487	452 2	13 9	Y		12	1 8		131

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10128 - 10356	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10013 - 10158	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10472 - 10696	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056												
FLOWERS TRUST -B-				WELL #:	3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102 - 10650					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	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				
09	T. A.	1187	-0-	1187	5546	1187	2			N	-0-						99
10	T. A.	1183	-0-	1183	6729	1183	2			N	-0-						99
11	T. A.	1189	-0-	1189	7918	1189	2			N	-0-						99
12	T. A.	1217	-0-	1217	9135	1217	2			N	-0-						99
01	T. A.	1068	-0-	1068	10203	1068	2			N	-0-						99
*02	10810 X	607	-0-	-10203	-0-	607	2			N	-0-						99

FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27

KAUFMAN, SUSAN B.				WELL #:	4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	10549 - 10628				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT						-0-

MCMORDIE 7				WELL #:	27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9498 - 9564				
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2						62
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	400	2	7	9	Y	6						68
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	571	2	10	9	Y	9						77
12	T. A.	708	-0-	708	708	689	2	19	9	Y	17						94
01	T. A.	779	-0-	779	1487	764	2	15	9	Y	14						108
02	T. A.	157	-0-	157	1644	7	1	142	2	Y	7						115
						8	9										

CHAMBERS C				WELL #:	305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9604 - 9976				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	579 2	23 9	Y	21			171
10	651 N	355	-0-	-296	-0-	349 2	6 9	Y	5			176
11	660 N	418	-0-	-242	-0-	406 2	12 9	Y	11	5 8		182
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9	Y	6			188
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	406 2	9 9	Y	8	178 1	1 8	17
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	7 1	246 2	Y	9	1 8		25
						10 9						

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2		Y	-0-			-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

09	990 N	972	-0-	-18	-0-	966 2	6 9	Y	5			77
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	919 2	12 9	Y	11			88
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	984 2	10 9	Y	9	1 8		96
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	951 2	17 9	Y	15			111
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	940 2	14 9	Y	13	1 8		123
02	924 N	663	-0-	-261	-0-	7 1	649 2	Y	6			129
						7 9						

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

09	330 N	319	-0-	-11	-0-	311 2	8 9	Y	7			111
10	341 N	332	-0-	-9	-0-	319 2	13 9	Y	12			123
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	318 2	9 9	Y	8			131
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	317 2	12 9	Y	11			142
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	322 2	7 9	Y	6			148
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	7 1	247 2	Y	9			157
						10 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS D		WELL #:		707	RRCID ->	114852	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9752 - 10486				
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		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				
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	Y	13				53
							14	9								
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	4				57
							4	9								
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	774	2	Y	2	1	8		58
							2	9								
12		868 N	821	-0-	-47	-0-	31	1	786	2	Y	4				62
							4	9								
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	7				69
							8	9								
02		756 N	434	-0-	-322	-0-	28	1	406	2	Y	-0-				69

FLOWERS B		WELL #:		1005	RRCID ->	115296	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	9148 - 10237				
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1166	2	Y	9	181	1		27
							10	9								
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	2	Y	32				59
							35	9								
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	Y	10				69
							11	9								
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	21				90
							23	9								
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	2	Y	9				99
							10	9								
*02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	17				116
							19	9								

FLOWERS A		WELL #:		404	RRCID ->	115531	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	9549 - 10596				
09		990 N	846	-0-	-144	-0-	846	2			Y	-0-				119
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-				119
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	Y	5	1	8		123
12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	Y	16				139
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	Y	13				152
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	241	2	23	9	Y	21	5	8		168

FLOWERS A		WELL #:		504	RRCID ->	115584	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9820 - 10616				
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-				107
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1078	2	Y	-0-				107
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	Y	17				124
							19	9								
12		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1047	2	Y	5				129
							6	9								
01		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	31	1	1051	2	Y	-0-				129
02		1008 N	863	-0-	-145	-0-	28	1	835	2	Y	-0-				129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6	RRCID ->	118404	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9643 - 9978	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		705	RRCID ->	144423	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9678 - 10537	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	678 2	Y	1			142
						1	9						
10	589 N	432	-0-	-157	-0-	31	1	400 2	Y	1			143
						1	9						
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598 2	Y	-0-			143
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	522 2	Y	3			146
						3	9						
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318 2	Y	-0-			146
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	483 2	Y	13			159
						14	9						

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081	RRCID ->	145515	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	10515 - 10582	
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	2	39 9	N	35			98
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12 9	N	11			109
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			109
12	1860 N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2		N	-0-			109
01	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1746	2	22 9	N	20			129
02	1708 N	1523	-0-	-185	-0-	1523	2		N	-0-			129

FLOWERS C		WELL #:		406	RRCID ->	147563	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9720 - 10050	
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	30	1	316 2	Y	-0-			129
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839 2	Y	-0-			129
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	30	1	2382 2	Y	-0-			129
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189 2	Y	-0-			129
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1847 2	Y	-0-			129
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	28	1	1373 2	Y	-0-			129

FLOWERS A		WELL #:		604	RRCID ->	147568	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9720 - 10517	
09	270 N	188	-0-	-82	-0-	30	1	158 2	Y	-0-			79
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263 2	Y	-0-			79
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309 2	Y	-0-			79
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315 2	Y	-0-			79
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313 2	Y	-0-			79
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253 2	Y	-0-			79

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	147974	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	9684 - 10449	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS A		WELL #: 704		RRCID -> 148599		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525						
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
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3				73
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-				73
11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1175	2	12	9	Y	11				84
12	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1087	2	2	9	Y	2				86
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1391	2	17	9	Y	15	1	8		100
02	1120 N	107	-0-	-1013	-0-	106	2	1	9	Y	1				101

FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560						
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				115
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	995	2	40	9	N	36				151
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	962	2	29	9	N	26				177
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19				196
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	986	2	34	9	N	31	171	1		56
02	896 N	589	-0-	-307	-0-	571	2	18	9	N	16				72

FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995			TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609						
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				92
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	986	2	50	9	N	45				137
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	866	2	26	9	N	24				161
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861	2	18	9	N	16				177
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	944	2	31	9	N	28	176	1		29
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	562	2	15	9	N	14				43

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676						
09	2640 X	1175	-0-	-1465	-0-	1175	2			N	-0-				85
10	2728 X	1349	-0-	-1379	-0-	1231	2	118	9	N	107				192
11	1980 X	1206	-0-	-774	-0-	1184	2	22	9	N	20				212
12	1271 X	1261	-0-	-10	-0-	1246	2	15	9	N	14				226
01	1364 X	1231	-0-	-133	-0-	1216	2	15	9	N	14				240
02	1232 X	744	-0-	-488	-0-	707	2	37	9	N	34				274

WEBB, LOIS		WELL #: 8083		RRCID -> 160751		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540						
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-				75
10	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			N	-0-				75
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-				75
12	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	2075	2			N	-0-				75
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-				75
02	1876 N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-				75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

09	2430 N	1916	-0-	-514	-0-	1905	2	11	9	Y	10				219
10	2666 N	2224	-0-	-442	-0-	2209	2	15	9	Y	14				233
11	2580 N	2299	-0-	-281	-0-	2274	2	25	9	Y	23				256
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	2	17	9	Y	15				271
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	Y	10				281
02	2156 N	1660	-0-	-496	-0-	1632	2	28	9	Y	25	179	1		127

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-				114
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				114
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	33	2	15	9	Y	14	1	8		127
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10				137
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	8		137
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	8		137

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10298 - 10350

09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				67
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-				67
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-				67
12	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-				67
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	643	2	42	9	N	38				105
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24				129

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

09	750 N	526	-0-	-224	-0-	526	2			N	-0-				57
10	744 N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-				57
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11				68
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4				72
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				72
02	588 N	377	-0-	-211	-0-	358	2	19	9	N	17				89

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10323 - 10632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF. 10272 - 10370

09	480 N	396	-0-	-84	-0-	30	1	366	2	Y	-0-				65
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-				65
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	30	1	355	2	Y	-0-				65
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	31	1	370	2	Y	-0-				65
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	31	1	367	2	Y	-0-				65
02	364 N	171	-0-	-193	-0-	28	1	143	2	Y	-0-				65

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 8		RRCID -> 166494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2		N	-0-				144
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1164	2	35	9	N	32			176
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1114	2	13	9	N	12			188
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1138	2	15	9	N	14			202
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1034	2	17	9	N	15	178	1	39
02	1064	N	950	-0-	-114	-0-	928	2	22	9	N	20			59

MOORE, W. H.		WELL #: 6064		RRCID -> 166556		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510							
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-				27
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	165	2	10	9	N	9			36
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1			37
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			37
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-			37
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-			37

FLOWERS-LISTON		WELL #: 5062		RRCID -> 168849		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763							
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			92
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			92
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	58	2	7	9	N	6			98
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	82	2	10	9	N	9			107
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			107
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			107

FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 8080		RRCID -> 170132		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261							
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			28
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			28
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			28
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			28
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			28
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			28

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 9082		RRCID -> 170707		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624							
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			164
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1429	2	63	9	N	57			221
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13	180	1	54
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	2	22	9	N	20			74
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1404	2	36	9	N	33			107
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	863	2	9	9	N	8			115

FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAHLER		WELL #: 2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A							
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	572	2	15	9	N	14			60
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	589	2	19	9	N	17			77
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	558	2	4	9	N	4			81
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	522	2	15	9	N	14			95
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			95
02	532	N	292	-0-	-240	-0-	278	2	14	9	N	13			108

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		249 N	249	-0-	-0-	249	2			N	160
10		345 N	345	-0-	-0-	345	2			N	160
11		274 N	274	-0-	-0-	274	2			N	160
12		635 N	635	-0-	-0-	635	2			N	160
01		773 N	773	-0-	-0-	773	2			N	160
*02		611 N	611	-0-	-0-	611	2			N	160

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.10464 - 10584
09	T. A.		177	-0-	177	258	177	2		N	63
10	T. A.		16	-0-	16	274	16	2		N	63
11	T. A.		86	-0-	86	360	86	2		N	63
12	T. A.		25	-0-	25	385	25	2		N	63
01	T. A.		49	-0-	49	434	49	2		N	63
*02	478 X		44	-0-	-434	-0-	44	2		N	63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10270 - 10530
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10560 - 10580
09	60 N		43	-0-	-17	-0-	43	2		N	18
10	62 N		44	-0-	-18	-0-	44	2		N	18
11	48 N		48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	18
12	55 N		55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	18
01	53 N		53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	18
02	56 N		51	-0-	-5	-0-	51	2		N	18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10452 - 10605
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF. 9804 - 9826
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 703		RRCID -> 174566		COMPL. DATE 07/06/1999		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10480 - 10501					
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	
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			62	
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			62	
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-			62	
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			62	
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			62	
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2		N	-0-			62	

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9835 - 10634					
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1477	2	113	9	N	103	190	1	82
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-			82
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1493	2	19	9	N	17			99
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1532	2	43	9	N	39			138
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11			149
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	1005	2	23	9	N	21			170

FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10214		PERF. 9545 - 12160					
09	1710	N	1276	-0-	-434	-0-	1225	2	51	9	N	46	181	1	116
10	1612	N	1170	-0-	-442	-0-	1170	2			N	-0-			116
11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1166	2	63	9	N	57			173
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1187	2	20	9	N	18			191
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1153	2	53	9	N	48			239
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1196	2	139	9	N	126			365

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10684 - 10922					
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	934	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9892 - 10740					
09	1650	N	1213	-0-	-437	-0-	1213	2			Y	-0-			77
10	1705	N	106	-0-	-1599	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1	77
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	5	1	1223	2	Y	-0-			77
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1020	2	1	9	Y	1	1	1	77
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1	77
02	952	N	471	-0-	-481	-0-	471	2			Y	-0-			77

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 10978					
09	1170	N	989	-0-	-181	-0-	989	2			N	-0-			-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137	2	2	9	N	2	2	1	-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	789	-0-	-234	-0-	787	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	881	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	1008	N	669	-0-	-339	-0-	12	1	657	2	N	-0-			-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9858 - 11074					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	56	-0-	56	112	56	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	116	4	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010
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
09	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	1075	2		Y	-0-		-0-
10	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1059	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-		-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002
09	1050 X	811	-0-	-239	-0-	811	2		Y	-0-		84
10	930 X	833	-0-	-97	-0-	831	2	2 9	Y	2	2 1	84
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		84
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2 9	Y	2	2 1	84
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2 9	Y	2	2 1	84
02	840 N	640	-0-	-200	-0-	12	1	628 2	Y	-0-		84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-		153
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-		153
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1465	2	18 9	Y	16	6 8	163
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1548	2	4 9	Y	4	4 8	163
01	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1519	2		Y	-0-		163
02	1372 N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2		Y	-0-		163

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004
09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
10	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	1001	2	2 9	N	2	2 1	-0-
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1214	2	2 9	N	2	2 1	-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	1176 N	559	-0-	-617	-0-	559	2		N	-0-		-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7 9	Y	6	6 8	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6 9	Y	5	5 8	-0-
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540	2		Y	-0-		-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-		15
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1630	2	7 9	N	6	6 1	15
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		15
12	3100 N	4761	-0-	1661	1661	4754	2	7 9	N	6	6 1	15
01	3100 N	5016	-0-	1916	3577	5006	2	10 9	N	9	9 1	15
*02	2800 N	1859	-0-	-941	2636	1859	2		N	-0-		15

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430
09	T. A.	2632	-0-	2632	4333	1640	2	992 9	Y	902	852 1	300
10	14B2 EXT	1417	-0-	1417	5750	781	2	636 9	Y	578	715 1	163
11	14B2 EXT	1521	-0-	1521	7271	868	2	653 9	Y	594	581 1	175
12	3100 N	1517	-0-	-1583	5688	796	2	721 9	Y	655	651 1	179
01	3100 N	901	-0-	-2199	3489	518	2	383 9	Y	348	524 1	3
*02	2800 N	3015	-0-	215	3704	1637	2	1378 9	Y	1253	1058 1	198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	194	2	13	9	Y	12					95
10	1488 N	142	-0-	-1346	-0-	133	2	9	9	Y	8					103
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	125	2	53	9	Y	48	137	1	1	8	13
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	101	2	59	9	Y	54	67	1			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	168 N	84	-0-	-84	-0-	2	1	74	2	Y	7					7
						8	9									

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268

09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1337	2			Y	-0-					98
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	Y	4	2	8			100
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	Y	3	3	8			100
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					100
01	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					100
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	1446	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1051	2	41	9	N	37					175
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1091	2	28	9	N	25	185	1			15
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1050	2	13	9	N	12					27
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1083	2	17	9	N	15	4	1			38
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13	5	1			46
02	952 N	643	-0-	-309	-0-	636	2	7	9	N	6					52

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

09	2850 X	2497	-0-	-353	-0-	2497	2			Y	-0-					38
10	2945 N	2675	-0-	-270	-0-	2675	2			Y	-0-					38
11	2490 N	2058	-0-	-432	-0-	2058	2			Y	-0-					38
12	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			Y	-0-					38
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2791	2	2	9	Y	2					40
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	Y	29					69

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	2913	2			Y	-0-					85
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3092	2	14	9	Y	13	9	8			89
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	14	8			98
12	3007 N	2614	-0-	-393	-0-	2610	2	4	9	Y	4	4	8			98
01	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					98
02	2716 X	2344	-0-	-372	-0-	2344	2			Y	-0-					98

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056													
MENDOTA RANCH 51B			WELL #:	2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640 - 10850					
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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					
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	934	2	6	9	Y	5					37
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	Y	4	3	8			38
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1161	2	28	9	Y	25	7	8			56
12		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1060	2	53	9	Y	48	2	8			102
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	2	12	9	Y	11					113
*02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					113

CAMPBELL RANCH 10			WELL #:	3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400					
09		480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2			Y	-0-					89
10		496 N	440	-0-	-56	-0-	437	2	3	9	Y	3	1	8			91
11		450 N	423	-0-	-27	-0-	417	2	6	9	Y	5	5	8			91
12		465 N	435	-0-	-30	-0-	425	2	10	9	Y	9	1	8			99
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	396	2	26	9	Y	24					123
*02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					123

CAMPBELL RANCH 10			WELL #:	4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664					
09		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					47
10		2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2000	2	8	9	Y	7	7	8			47
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2091	2	14	9	Y	13	13	8			47
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1974	2	7	9	Y	6	6	8			47
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					47
02		1764 N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			Y	-0-					47

ABRAHAM DISPOSAL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS D			WELL #:	1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532					
09		1500 N	1467	-0-	-33	-0-	30	1	1437	2	Y	-0-					120
10		1550 N	1506	-0-	-44	-0-	3	1	1503	2	Y	-0-					120
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					120
12		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1509	2	1	9	Y	1					121
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	2	8	9	Y	7					128
02		1400 N	1221	-0-	-179	-0-	1215	2	6	9	Y	5					133

FLOWERS C			WELL #:	1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
10		1333 N	1120	-0-	-213	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
11		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		1232 N	818	-0-	-414	-0-	818	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900															
09		390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
12		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
02		336 N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646															
09		570 N	410	-0-	-160	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
10		403 N	394	-0-	-9	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
12		434 N	353	-0-	-81	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		364 N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328															
09		3030 X	2945	-0-	-85	-0-	8	1	2905	2	Y	29			182
							32	9							
10		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	8	1	3019	2	Y	18			200
							20	9							
11		3030 X	2917	-0-	-113	-0-	7	1	2863	2	Y	43	3	8	240
							47	9							
12		3069 X	3060	-0-	-9	-0-	8	1	3013	2	Y	35			275
							39	9							
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	2	Y	64	177	1	10 8 152
							70	9							
02		2744 X	2000	-0-	-744	-0-	7	1	1963	2	Y	27	12	8	167
							30	9							

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681															
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2			15
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	657	2	8	9	N	7			22
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22			44
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1048	2	26	9	N	24			68
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	756	2	23	9	N	21			89
02		728 N	392	-0-	-336	-0-	382	2	10	9	N	9			98

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10418	- 11682		
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
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	2			-0-			28
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2	3	9	3	3	8	28
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	2	2	8	28
12	2201 N	2087	-0-	-114	-0-	-0-	2087	2			-0-			28
01	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	-0-	2177	2	6	9	5			33
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2			-0-			33

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10410	- 11679		
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			-0-			54
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	1	1	8	54
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	-0-	1848	2	6	9	5	3	8	56
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	1	1	8	56
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	2			-0-			56
*02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2			-0-			56

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10002	- 10509		
09	1980 N	1939	-0-	-41	-0-	-0-	1937	2	2	9	2			43
10	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	17	9	15			58
11	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	-0-	1880	2	35	9	32			90
12	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	-0-	1946	2	30	9	27			117
01	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	-0-	1913	2	35	9	32			149
02	1792 N	1537	-0-	-255	-0-	-0-	1513	2	24	9	22			171

WIGGINS 9		WELL #:		2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892	- 11630		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WIGGINS 9		WELL #:		3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10292	- 11690		
09	2520 X	2081	-0-	-439	-0-	-0-	2081	2			-0-			43
10	2387 X	2212	-0-	-175	-0-	-0-	2202	2	10	9	9	6	8	46
11	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	48	9	44	65	1	17
12	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	-0-	1945	2	10	9	9	3	8	23
01	2108 N	1801	-0-	-307	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-		23
02	1904 N	1589	-0-	-315	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-		23

WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9495	- 10474		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	20	9	18			94
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	17	9	15			109
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	18	9	16			125
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	15	9	14			139
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	5			144
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	-0-	174	2	2	9	2			146

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	30	1	3129	2	Y	27			62
10	3255 X	2903	-0-	-352	-0-	30	9	2845	2	Y	28			90
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	27	1	3155	2	Y	29	4	8	115
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	32	9	3334	2	Y	15			130
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	2	Y	30	5	8	155
02	2940 X	2553	-0-	-387	-0-	33	9	2503	2	Y	24	1	8	178
						24	1							
						26	9							

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	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					
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	986	2	12	9	Y	11			11
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1034	2	37	9	Y	34	19	1	26
11	1050 N	739	-0-	-311	-0-	727	2	12	9	Y	11			37
12	961 N	511	-0-	-450	-0-	494	2	17	9	Y	15	13	1	39
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	850	2	31	9	Y	28	12	1	55
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	19	1	748	2	Y	5			60
						6	9							

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916					
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-			17
10	620 N	441	-0-	-179	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	1	17
11	570 N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-			17
12	558 N	458	-0-	-100	-0-	456	2	2	9	Y	2	2	1	17
01	434 N	359	-0-	-75	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1	17
02	392 N	311	-0-	-81	-0-	311	2			Y	-0-			17

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			185
10	T. A.	1	-0-	1	-0-	10	1	2		N	-0-			185
11	T. A.	1	-0-	1	-0-	11	1	2		N	-0-			185
12	T. A.	1	-0-	1	-0-	12	1	2		N	-0-			185
01	T. A.	1	-0-	1	-0-	13	1	2		N	-0-			185
*02	22 X	9	-0-	-13	-0-	9	2			N	-0-			185

ISAACS 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590					
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2	25	9	N	23			157
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1458	2	21	9	N	19			176
11	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	1429	2	18	9	N	16			192
12	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1489	2	37	9	N	34	191	1	35
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25			60
02	1344 N	1148	-0-	-196	-0-	1089	2	59	9	N	54			114

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	Y	10					114
							11	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	Y	4					118
							4	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	Y	5	1	8			122
							6	9									
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	31	1	1278	2	Y	14					136
							15	9									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	2	Y	17	1	8			152
							19	9									
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1					153
							1	9									

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	1	N	-0-	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10295 - 10649

09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	1453	2	44	9	N	40					103
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1482	2	34	9	N	31					134
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1440	2	62	9	N	56					190
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1461	2	70	9	N	64	181	1			73
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1466	2	84	9	N	76					149
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	1094	2	89	9	N	81					230

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 10110 - 11142

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2017		RRCID -> 222892	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10478	- 11952			
M O	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	* AMT	EOM BALANCE
09	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	2980	2	29 9	Y	26			263
10	3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2727	2	19 9	Y	17	177 1	2 8	101
11	3150 X	2369	-0-	-781	-0-	2340	2	29 9	Y	26	2 8		125
12	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	5	1	2776 2	Y	43	1 8		167
						47	9						
01	3162 X	2695	-0-	-467	-0-	110	1	2530 2	Y	50			217
						55	9						
02	2800 X	2427	-0-	-373	-0-	75	1	2285 2	Y	61			278
						67	9						

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 6062		RRCID -> 222917		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716				
09	3000 X	2366	-0-	-634	-0-	2366	2		N	-0-			99
10	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		N	-0-			99
11	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	1999	2		N	-0-			99
12	2542 X	1928	-0-	-614	-0-	1928	2		N	-0-			99
01	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	1889	2		N	-0-			99
02	1876 N	1640	-0-	-236	-0-	1640	2		N	-0-			99

CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688				
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-			53
10	930 N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1 9	Y	1	1 8		53
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6 9	Y	5	2 8		56
12	930 N	536	-0-	-394	-0-	536	2		Y	-0-			56
01	806 N	489	-0-	-317	-0-	489	2		Y	-0-			56
02	840 N	363	-0-	-477	-0-	363	2		Y	-0-			56

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034				
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	573	2		Y	-0-			18
10	806 N	725	-0-	-81	-0-	723	2	2 9	Y	2	2 1		18
11	720 N	310	-0-	-410	-0-	310	2		Y	-0-			18
12	589 N	470	-0-	-119	-0-	468	2	2 9	Y	2	2 1		18
01	713 N	370	-0-	-343	-0-	368	2	2 9	Y	2	2 1		18
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	2	1	1036 2	Y	-0-			18

FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593				
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			324
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			324
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			324
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			324
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1447	2	50 9	N	45	176 1		193
02	1064 N	1035	-0-	-29	-0-	984	2	51 9	N	46			239

PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762				
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30 9	Y	27			133
10	2449 X	2443	-0-	-6	-0-	2410	2	33 9	Y	30	1 8		162
11	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2462	2	34 9	Y	31	2 8		191
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2452	2	26 9	Y	24	174 1	1 8	40
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2519	2	22 9	Y	20			60
02	2212 N	1510	-0-	-702	-0-	1499	2	11 9	Y	10			70

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		5	RRCID ->	224229	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11318	PERF.	10135 - 11096
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-	-0-

CAMPBELL		WELL #:		1516	RRCID ->	224284	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10424 - 11676
09	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2			Y	-0-	119
10	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1347	2	1	9	Y	1	119
11	1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1195	2	12	9	Y	11	125
12	1240 N	898	-0-	-342	-0-	897	2	1	9	Y	1	125
01	1333 N	970	-0-	-363	-0-	969	2	1	9	Y	1	126
*02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	126

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9922 - 10765
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-	33
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	33
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-	33
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	33
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	33
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	33

PABLO		WELL #:		3032	RRCID ->	224673	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10618 - 11720
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	Y	15	202
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2037	2	20	9	Y	18	219
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2075	2	32	9	Y	29	243
12	2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1891	2	20	9	Y	18	79
01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2039	2	17	9	Y	15	94
02	1960 N	1815	-0-	-145	-0-	1808	2	7	9	Y	6	100

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10203 - 11096
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1016	2	10	9	Y	9	87
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1300	2	18	9	Y	16	95
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	Y	8	103
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	108
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1060	2	15	9	Y	14	112
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3	115

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10116 - 11172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10146 - 11623	
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		2880 X	1093	-0-	-1787	-0-	1003 2	90 9	Y	82			95
10		2976 X	482	-0-	-2494	-0-	445 2	37 9	Y	34	1 8		128
11		2880 X	1828	-0-	-1052	-0-	1 1	1736 2	Y	83	36 8		175
							91 9						
12		3565 X	2241	-0-	-1324	-0-	2201 2	40 9	Y	36	33 8		178
01		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2228 2	36 9	Y	33	166 1		45
02		1708 X	1108	-0-	-600	-0-	1056 2	52 9	Y	47			92

POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10392 - 11684	
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2042 2	31 9	Y	28			125
10		1953 N	1827	-0-	-126	-0-	1824 2	3 9	Y	3	1 8		127
11		1920 N	1526	-0-	-394	-0-	1526 2		Y	-0-			127
12		2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1714 2	3 9	Y	3			130
01		1829 N	1808	-0-	-21	-0-	90 1	1718 2	Y	-0-			130
*02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	71 1	1383 2	Y	3			133
							3 9						

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10598 - 11200	
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			260
10		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1251 2	37 9	Y	34	10 8		284
11		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1190 2	44 9	Y	40	188 1	25 8	111
12		1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1091 2	30 9	Y	27	8 8		130
01		1302 N	759	-0-	-543	-0-	703 2	56 9	Y	51	179 1		2
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	-0-			2

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		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	
09		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 2		Y	-0-			33
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-			33
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-			33
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-			33
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			33
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	126 2		Y	-0-			33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734	
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-			133
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2320 2	11 9	Y	10	7 8		136
11		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2434 2	19 9	Y	17	56 1	17 8	80
12		2170 N	2060	-0-	-110	-0-	2051 2	9 9	Y	8	8 8		80
01		2170 N	1896	-0-	-274	-0-	1879 2	17 9	Y	15			95
02		1960 N	1589	-0-	-371	-0-	1589 2		Y	-0-			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-			29
10	1984 N	1208	-0-	-776	-0-	1208	2			Y	-0-			29
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2587	2	4	9	Y	4			33
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3			36
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2			38
02	1988 N	1113	-0-	-875	-0-	1090	2	23	9	Y	21			59

FLOWERS A		WELL #: 904		RRCID -> 225544		COMPL. DATE 12/17/2006				TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620				
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1963	2	Y	23			189
						25	9							
10	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	31	1	1901	2	Y	8			197
						9	9							
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1888	2	Y	31	172	1	50
						34	9					6	8	
12	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	31	1	1927	2	Y	28			78
						31	9							
01	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	31	1	1890	2	Y	22	4	8	96
						24	9							
02	1820 N	1488	-0-	-332	-0-	20	1	1459	2	Y	8	3	8	101
						9	9							

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408				
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2340	2	26	9	Y	24			89
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2444	2	45	9	Y	41	4	1	126
11	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2247	2	32	9	Y	29			155
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2396	2	35	9	Y	32	2	1	185
01	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	2115	2	40	9	Y	36	185	1	36
02	2128 N	1555	-0-	-573	-0-	29	1	1512	2	Y	13			49
						14	9							

COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOWERS A		WELL #: 1004		RRCID -> 227409		COMPL. DATE 01/09/2007				TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			207
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			207
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			207
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			207
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			207
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			207

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 7062		RRCID -> 227480		COMPL. DATE 02/23/2007				TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1618	2	18	9	Y	16		166
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1746	2	17	9	Y	15	4 8	177
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1748	2	73	9	Y	66	174 1 11 8	58
12		1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1477	2	13	9	Y	12	2 8	68
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	Y	2		70
02		1428 N	845	-0-	-583	-0-	844	2	1	9	Y	1		71

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192														
09		660 X	606	-0-	-54	-0-	588	2	18	9	Y	16		61
10		682 X	490	-0-	-192	-0-	483	2	7	9	Y	6		67
11		660 X	604	-0-	-56	-0-	572	2	32	9	Y	29		96
12		620 N	400	-0-	-220	-0-	354	2	46	9	Y	42	133 1	5
01		496 N	405	-0-	-91	-0-	376	2	29	9	Y	26		31
02		560 N	298	-0-	-262	-0-	285	2	13	9	Y	12		43

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772														
09		1710 X	1266	-0-	-444	-0-	1263	2	3	9	Y	3		171
10		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1874	2	14	9	Y	13		184
11		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3		187
12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38		225
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	38	1	1741	2	Y	69	184 1	110
02		1120 N	8	-0-	-1112	-0-	76	9	8	2	Y	-0-		110

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388														
09		2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2124	2	19	9	Y	17		71
10		2170 N	1857	-0-	-313	-0-	1838	2	19	9	Y	17	5 1	83
11		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2441	2	15	9	Y	14		97
12		2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2135	2	22	9	Y	20	5 1	112
01		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2182	2	23	9	Y	21	5 1	128
02		2016 N	1436	-0-	-580	-0-	19	1	1409	2	Y	7		135

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698														
09		1560 X	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			Y	-0-		102
10		1488 X	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			Y	-0-		102
11		1410 X	1389	-0-	-21	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1 8	102
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-		102
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-		102
*02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-		102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464														
09		2550 N	2479	-0-	-71	-0-	2479	2			Y	-0-		23
10		2635 N	2338	-0-	-297	-0-	2335	2	3	9	Y	3	3 8	23
11		2550 N	2329	-0-	-221	-0-	2289	2	40	9	Y	36	5 8	54
12		2790 X	2423	-0-	-367	-0-	2379	2	44	9	Y	40	2 8	92
01		2790 X	2284	-0-	-506	-0-	2262	2	22	9	Y	20		112
02		2324 X	1722	-0-	-602	-0-	1721	2	1	9	Y	1		113

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1387	2	18	9	Y	16					167
10		1488 N	1256	-0-	-232	-0-	1233	2	23	9	Y	21		1	1		187
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	2	19	9	Y	17		178	1		26
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15		1	1		40
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	2	20	9	Y	18		1	1		57
02		1316 N	1170	-0-	-146	-0-	29	1	1134	2	Y	6					63
							7	9									

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					34
10		1302 N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			Y	-0-					34
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	Y	3		2	8		35
12		1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					35
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					35
02		1232 N	860	-0-	-372	-0-	860	2			Y	-0-					35

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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

09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15					85
10		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	Y	25		1	8		109
11		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1807	2	7	9	Y	6		3	8		112
12		2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1718	2	1	9	Y	1		1	8		112
01		2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1706	2	6	9	Y	5					117
02		1680 N	1579	-0-	-101	-0-	1578	2	1	9	Y	1					118

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818

09		960 N	953	-0-	-7	-0-	939	2	14	9	Y	13					137
10		992 N	930	-0-	-62	-0-	920	2	10	9	Y	9					146
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1066	2	21	9	Y	19		3	8		162
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1376	2	28	9	Y	25		2	8		185
01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1222	2	20	9	Y	18		181	1		22
*02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	29	1	1217	2	Y	6					28
							7	9									

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656

09		960 N	844	-0-	-116	-0-	778	2	66	9	Y	60					135	
10		1178 N	894	-0-	-284	-0-	841	2	53	9	Y	48		172	1	1	8	10
11		1110 N	827	-0-	-283	-0-	821	2	6	9	Y	5		2	8		13	
12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1		1	8		13	
01		899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-					13	
*02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					13	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226			
M	ALLOW CODE	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
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2483	2	25	9	Y	23			136
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2588	2	35	9	Y	32	1	1	167
11	2490 N	2467	-0-	-23	-0-	2435	2	32	9	Y	29			196
12	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2671	2	29	9	Y	26	177	1	45
01	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2545	2	24	9	Y	22	2	1	65
02	2296 N	1784	-0-	-512	-0-	29	1	1744	2	Y	10			75
						11	9							

PABLO		WELL #:		5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744			
09	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	2031	2	15	9	Y	14			144
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2065	2	17	9	Y	15			159
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	Y	14			173
12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2169	2	13	9	Y	12			185
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2166	2	17	9	Y	15			200
02	1960 N	1021	-0-	-939	-0-	1013	2	8	9	Y	7	175	1	32

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324			
09	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	1908	2	39	9	Y	35			152
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1997	2	45	9	Y	41	4	1	189
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	Y	25	187	1	27
12	2015 N	1148	-0-	-867	-0-	1124	2	24	9	Y	22	4	1	45
01	2015 N	1796	-0-	-219	-0-	1775	2	21	9	Y	19	4	1	60
02	1820 N	1269	-0-	-551	-0-	58	1	1200	2	Y	10			70
						11	9							

WEBB 194		WELL #:		6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572			
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1599	2	26	9	N	24			80
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21			101
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	N	17			118
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	N	12			130
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	N	21			151
02	1484 N	1229	-0-	-255	-0-	1218	2	11	9	N	10			161

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POUNDS 18		WELL #:		2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886			
09	2670 X	2556	-0-	-114	-0-	2497	2	59	9	Y	54			104
10	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	2565	2	40	9	Y	36	3	8	137
11	2490 X	2412	-0-	-78	-0-	2361	2	51	9	Y	46	5	8	178
12	2480 N	2251	-0-	-229	-0-	5	1	2221	2	Y	23	1	8	200
						25	9							
01	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	112	1	2080	2	Y	78			278
						86	9							
02	2240 N	2146	-0-	-94	-0-	66	1	2037	2	Y	39			317
						43	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POUNDS		WELL #:		5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10466	- 11858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10362	- 11460
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2		Y	-0-		12
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	708	2	1	9	Y	1 8	12
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	681	2	39	9	Y	35 2 8	45
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1790	2	52	9	Y	47 1 8	91
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1228	2	70	9	Y	64	155
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	564	2	17	9	Y	15 162 1	8

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9842	- 11096
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1312	2	48	9	Y	44 175 1	91
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	2	64	9	Y	58 13 1	136
11	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	1348	2	43	9	Y	39	175
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1514	2	72	9	Y	65 12 1	228
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1469	2	50	9	Y	45 197 1	76
02	1120 N	1101	-0-	-19	-0-	32	1	1041	2	Y	25	101
						28	9					

MENDOTA RANCH 51C		WELL #:		4	RRCID ->	234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9798	- 10976
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 51A		WELL #:		6	RRCID ->	234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9776	- 11046
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1104	2	23	9	Y	21	173
10	1209 N	845	-0-	-364	-0-	808	2	37	9	Y	34 190 1	17
11	1020 N	423	-0-	-597	-0-	406	2	17	9	Y	15	32
12	1147 N	608	-0-	-539	-0-	585	2	23	9	Y	21 8 1	45
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	706	2	31	9	Y	28 13 1	60
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	67

MENDOTA RANCH 51		WELL #:		7	RRCID ->	234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF. 9825	- 11002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16				75
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1695	2	20	9	Y	18	1	1		92
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1730	2	17	9	Y	15				107
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1886	2	26	9	Y	24	1	1		130
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1892	2	33	9	Y	30	2	1		158
*02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1869	2	Y	24				182
						26	9								

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ISAACS "C"		WELL #: 3		RRCID -> 235638		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658						
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	2	8	9	Y	7				33
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1885	2	24	9	Y	22	5	8		50
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1927	2	64	9	Y	58	12	8		96
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	4	8		121
01	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-				121
02	1708 N	1136	-0-	-572	-0-	1136	2			Y	-0-				121

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164						
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1976	2	40	9	Y	36				165
10	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1658	2	52	9	Y	47	189	1		23
11	1950 N	1586	-0-	-364	-0-	1563	2	23	9	Y	21				44
12	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1926	2	37	9	Y	34	12	1		66
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1894	2	42	9	Y	38	14	1		90
*02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	2	Y	10				100
						11	9								

CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692						
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1308	2	2	9	Y	2				158
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4	4	8		158
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1303	2	6	9	Y	5	5	8		158
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	2	2	9	Y	2	2	8		158
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2				160
02	1204 N	1018	-0-	-186	-0-	1014	2	4	9	Y	4				164

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136		
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
09	750 N	564	-0-	-186	-0-		564	2		Y	-0-			83
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		655	2	3	9	Y	3	8	83
11	480 N	337	-0-	-143	-0-		335	2	2	9	Y	2	8	83
12	589 N	230	-0-	-359	-0-		229	2	1	9	Y	1	8	83
01	620 N	416	-0-	-204	-0-		416	2		Y	-0-			83
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	2		Y	-0-			83

WIGGINS 9		WELL #:		5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10908	- 11626		
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1334	2	3	9	Y	3		92
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-		1527	2	1	9	Y	1	8	92
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1393	2	24	9	Y	22	60 1	4 8
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1394	2	10	9	Y	9	4 8	55
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		1364	2	1	9	Y	1		56
02	1232 N	851	-0-	-381	-0-		851	2		Y	-0-			56

WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026	- 11718		
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	T. A.	-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		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2		Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-		34	2		Y	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		Y	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2		Y	-0-			-0-

WIGGINS 9		WELL #:		8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294	- 11806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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		
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977	2		N	-0-			43
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		1998	2	2	9	N	2		45
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1662	2	1	9	N	1		46
12	1705 N	1631	-0-	-74	-0-		1631	2		N	-0-			46
01	1705 N	1589	-0-	-116	-0-		1588	2	1	9	N	1		47
02	1540 N	557	-0-	-983	-0-		557	2		N	-0-			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CHAMBERS RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008				TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782				
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
09	1800 X	1394	-0-	-406	-0-	1380	2	14	9	Y	13			43
10	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	3	1	1272	2	Y	16			59
						18	9							
11	1740 X	1197	-0-	-543	-0-	1182	2	15	9	Y	14			73
12	1426 N	1071	-0-	-355	-0-	1058	2	13	9	Y	12			85
01	1302 N	992	-0-	-310	-0-	981	2	11	9	Y	10			95
02	1120 N	698	-0-	-422	-0-	677	2	21	9	Y	19			114

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256				
09	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1875	2	13	9	Y	12			56
10	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	1962	2	18	9	Y	16	1	1	71
11	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1867	2	12	9	Y	11			82
12	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1894	2	19	9	Y	17	2	1	97
01	1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1906	2	20	9	Y	18	2	1	113
02	1764 N	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1292	2	Y	7			120
						8	9							

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068				
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-			52
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	2	1	80	2	Y	17			69
						19	9							
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	15	2	8	82
						17	9							
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			82
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	307	2	30	9	Y	27			109
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	2	1	117	2	Y	16			125
						18	9							

FLOWERS D		WELL #: 1307		RRCID -> 239427		COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552				
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	2	Y	-0-			97
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	2	Y	5			102
						6	9							
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	2			104
						2	9							
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1	1	1179	2	Y	1			105
						1	9							
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1134	2	11	9	Y	10			115
02	980 N	783	-0-	-197	-0-	764	2	19	9	Y	17			132

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008				TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368				
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2			78
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	Y	3	3	8	78
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	Y	8	8	8	78
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2	2	8	78
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			78
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-			78

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008				TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354				
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2			Y	-0-			-0-
10	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8	RRCID ->	239632	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060 - 11066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1796 2	19 9	Y		17			36
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1867 2	30 9	Y		27	7 1		56
11	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	1773 2	24 9	Y		22			78
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1971 2	30 9	Y		27	10 1		95
01	1891 N	468	-0-	-1423	-0-	448 2	20 9	Y		18	109 1		4
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y		-0-			4

PABLO		WELL #:		4032	RRCID ->	239640	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10672 - 11774	
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2171 2	25 9	Y		23			199
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2404 2	23 9	Y		21	179 1		41
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2310 2	17 9	Y		15	1 8		55
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2174 2	17 9	Y		15			70
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2075 2	12 9	Y		11			81
*02	2800 N	2807	-0-	7	7	2797 2	10 9	Y		9			90

ISAACS		WELL #:		4	RRCID ->	239813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9922 - 10673	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	735 2	12 9	N		11			155
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719 2	10 9	N		9			164
11	510 N	411	-0-	-99	-0-	404 2	7 9	N		6			170
12	775 N	604	-0-	-171	-0-	603 2	1 9	N		1			171
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	556 2	10 9	N		9			180
02	392 N	356	-0-	-36	-0-	344 2	12 9	N		11			191

PABLO		WELL #:		1332	RRCID ->	239821	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11862	PERF.	10332 - 11760	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1934 2	15 9	Y		14	176 1		36
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1827 2	18 9	Y		16	1 8		51
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2048 2	22 9	Y		20	2 8		69
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2582 2	17 9	Y		15	1 8		83
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2372 2	17 9	Y		15			98
02	1428 N	1042	-0-	-386	-0-	1035 2	7 9	Y		6			104

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10	RRCID ->	241150	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9755 - 10984	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	598 2	9 9	Y		8			29
10	527 N	183	-0-	-344	-0-	183 2		Y		-0-			29
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	481 2	9 9	Y		8			37
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	724 2	13 9	Y		12			49
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	697 2	13 9	Y		12	1 1		60
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	Y		5			65
						6 9							

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959 - 11166	
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1881 2	11 9	Y		10			103
10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1950 2	12 9	Y		11	3 1		111
11	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1777 2	9 9	Y		8			119
12	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1893 2	14 9	Y		13	2 1		130
01	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	1776 2	23 9	Y		21	3 1		148
02	1680 N	1470	-0-	-210	-0-	58 1	1401 2	Y		10			158
						11 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2040 N	1249	-0-	-791	-0-	1205 2	44 9	Y	40		213
10		2108 N	1277	-0-	-831	-0-	1231 2	46 9	Y	42	171 1	84
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1885 2	45 9	Y	41	31 8	94
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1907 2	83 9	Y	75		169
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1228 2	95 9	Y	86	35 8	220
02		1792 N	1460	-0-	-332	-0-	1397 2	63 9	Y	57	32 8	245

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370												
09		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2838 2	36 9	Y	33		166
10		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2953 2	42 9	Y	38	183 1	21
11		2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2785 2	25 9	Y	23		44
12		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	2969 2	41 9	Y	37	2 1	79
01		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2852 2	75 9	Y	68	2 1	145
02		2436 N	2210	-0-	-226	-0-	72 1	2112 2	Y	24		169
							26 9					

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715												
09		1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1467 2		Y	-0-		29
10		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1683 2	1 9	Y	1	1 8	29
11		1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1376 2	2 9	Y	2	2 8	29
12		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483 2		Y	-0-		29
01		1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1440 2	7 9	Y	6		35
*02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		Y	-0-		35

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485												
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2033 2	33 9	N	30		102
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2012 2	52 9	N	47		149
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1850 2	36 9	N	33		182
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1803 2	41 9	N	37		219
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1739 2	25 9	N	23	188 1	54
02		1316 N	1202	-0-	-114	-0-	1163 2	39 9	N	35		89

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546												
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2119 2	15 9	Y	14		88
10		2294 N	2220	-0-	-74	-0-	2200 2	20 9	Y	18	1 1	105
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2217 2	15 9	Y	14		119
12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2258 2	23 9	Y	21	2 1	138
01		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2271 2	29 9	Y	26	1 1	163
*02		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	86 1	2055 2	Y	25		188
							28 9					

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727												
09		1470 N	1294	-0-	-176	-0-	1291 2	3 9	Y	3		68
10		1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1455 2	2 9	Y	2		70
11		1650 N	1073	-0-	-577	-0-	1070 2	3 9	Y	3		73
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1336 2	11 9	Y	10		83
01		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1338 2	25 9	Y	23		106
02		1008 N	523	-0-	-485	-0-	520 2	3 9	Y	3		109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863				
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	
09	2100	N	1969	-0-	-131	-0-		1941	2	28	9	Y	25		232	
10	2170	N	2073	-0-	-97	-0-		2053	2	20	9	Y	18	179	1	71
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		2111	2	39	9	Y	35			106
12	2046	N	1995	-0-	-51	-0-		1958	2	37	9	Y	34	1	8	139
01	2077	N	1834	-0-	-243	-0-		1804	2	30	9	Y	27			166
02	1988	N	779	-0-	-1209	-0-		761	2	18	9	Y	16			182

CAMPBELL		WELL #:		7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540 - 11816				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18

PABLO		WELL #:		7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10554 - 11757				
09	2040	N	1965	-0-	-75	-0-		1941	2	24	9	Y	22			150
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		1825	2	22	9	Y	20			170
11	1890	N	1686	-0-	-204	-0-		1667	2	19	9	Y	17	187	1	-0-
12	2015	N	1672	-0-	-343	-0-		1672	2			Y	-0-			-0-
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-		1563	2			Y	-0-			-0-
02	1568	N	1212	-0-	-356	-0-		1212	2			Y	-0-			-0-

ISAACS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9962 - 10527				
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-		804	2			N	-0-			17
10	806	N	788	-0-	-18	-0-		788	2			N	-0-			17
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-			17
12	837	N	704	-0-	-133	-0-		704	2			N	-0-			17
01	775	N	702	-0-	-73	-0-		702	2			N	-0-			17
02	672	N	441	-0-	-231	-0-		441	2			N	-0-			17

POUNDS 18		WELL #:		3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10740 - 11855				
09	1680	N	1404	-0-	-276	-0-		1404	2			Y	-0-			50
10	1519	N	1286	-0-	-233	-0-		1286	2			Y	-0-			50
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-		1323	2	3	9	Y	3			53
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-		1352	2	29	9	Y	26	1	8	78
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		7	1	1520	2	Y	19			97
								21	9							
02	1232	N	1139	-0-	-93	-0-		7	1	1118	2	Y	13			110
								14	9							

CAMPBELL		WELL #:		2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670				
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2			Y	-0-			10
10	1643	N	1444	-0-	-199	-0-		1443	2	1	9	Y	1	1	8	10
11	1410	N	1139	-0-	-271	-0-		1137	2	2	9	Y	2	2	8	10
12	1457	N	1283	-0-	-174	-0-		1282	2			Y	1			10
01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-		1242	2	1	9	Y		1	8	10
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2			Y	-0-			10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056															
FLOWERS B		WELL #:		1605		RRCID ->		247603		COMPL. DATE		06/07/2008		TOTAL DEPTH		10575		PERF. 9438 - 10480	
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					
09	1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1360	2	20	9	Y	18			98					
10	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1324	2	30	9	Y	27			125					
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1402	2	22	9	Y	20	2	8	143					
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1478	2	32	9	Y	29			172					
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1342	2	43	9	Y	39	2	8	209					
*02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1268	2	23	9	Y	21	1	8	229					

BRASWELL		WELL #:		2		RRCID ->		248101		COMPL. DATE		07/20/2010		TOTAL DEPTH		11250		PERF.10276 - 10584	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					

PABLO		WELL #:		1432		RRCID ->		248273		COMPL. DATE		01/12/2009		TOTAL DEPTH		11929		PERF.10686 - 11890	
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	660	2	19	9	Y	17			171					
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	Y	17			188					
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	173	1	1 8 28					
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1920	2	11	9	Y	10	1	8	37					
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1405	2	23	9	Y	21			58					
02	840 N	43	-0-	-797	-0-	43	2			Y	-0-			58					

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		4		RRCID ->		248776		COMPL. DATE		02/03/2009		TOTAL DEPTH		11914		PERF.10520 - 11783	
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	716	2	63	9	Y	57			120					
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1145	2	67	9	Y	61	174	1	1 8 6					
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	Y	5	2	8	9					
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	8	9					
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-			9					
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			9					

CAMPBELL		WELL #:		1116		RRCID ->		249370		COMPL. DATE		09/16/2008		TOTAL DEPTH		12100		PERF.10550 - 11895	
09	840 X	609	-0-	-231	-0-	609	2			Y	-0-			142					
10	837 X	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-			142					
11	690 X	479	-0-	-211	-0-	479	2			Y	-0-			142					
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-			142					
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-			142					
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-			142					

ISAACS "C" 196		WELL #:		4H		RRCID ->		249470		COMPL. DATE		11/15/2008		TOTAL DEPTH		9994		PERF.10309 - 12700	
09	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	240	1	9911	2	N	9			114					
						10	9												
10	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	220	1	8570	2	N	12			126					
						13	9												
11	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	240	1	11042	2	N	38			164					
						42	9												
12	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	248	1	10995	2	N	22			186					
						24	9												
01	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	248	1	10831	2	N	28			214					
						31	9												
*02	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	184	1	8259	2	N	47			261					
						52	9												

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
FLOWERS A		WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1170 N	729	-0-	-441	-0-	723 2	6 9	Y	5		146
10	1178 N	694	-0-	-484	-0-	692 2	2 9	Y	2		148
11	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1046 2	24 9	Y	22	1 8	169
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1033 2	6 9	Y	5		174
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	659 2	32 9	Y	29	2 8	201
02	1008 N	607	-0-	-401	-0-	606 2	1 9	Y	1		202

J.C. VOLLMERT		WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547			
09	2490 N	2286	-0-	-204	-0-	2286 2		N	-0-		301
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		301
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-		301
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-	182 1	119
01	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2399 2	65 9	N	59		178
02	2296 N	1844	-0-	-452	-0-	1714 2	130 9	N	118		296

WEBB "T"		WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERFIELD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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			
09	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5538 2	121 9	N	110	198 1	197
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4528 2	68 9	N	62		259
11	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3646 2	8 9	N	7		266
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3458 2	61 9	N	55		321
01	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3250 2	129 9	N	117	190 1	248
*02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1626 2	35 9	N	32		280

VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4770 X	1372	-0-	-3398	-0-	192	1	1172	2	N	7			117
10	4929 X	4008	-0-	-921	-0-	216	1	3722	2	N	64			181
11	4770 X	1989	-0-	-2781	-0-	192	1	1776	2	N	19			200
12	3410 X	2968	-0-	-442	-0-	160	1	2766	2	N	38	180	1	58
01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	248	1	4419	2	N	82			140
02	3612 X	2710	-0-	-902	-0-	168	1	2497	2	N	41			181

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2750	2	85	9	N	77			348
10	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	2614	2	26	9	N	24			372
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2738	2	61	9	N	55	182	1	245
12	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2826	2	98	9	N	89			334
01	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2724	2	122	9	N	111	187	1	258
02	2576 X	1969	-0-	-607	-0-	1890	2	79	9	N	72			330

ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

09	1830 X	1784	-0-	-46	-0-	390	1	1384	2	N	9			142
10	1891 X	1625	-0-	-266	-0-	355	1	1270	2	N	-0-			142
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	390	1	1577	2	N	53			195
12	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	490	1	1319	2	N	49	169	1	75
01	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	403	1	1338	2	N	58			133
02	1904 X	340	-0-	-1564	-0-	286	1	54	9	N	49			182

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			136
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			136
11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4319	2	54	9	N	49			185
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3925	2	92	9	N	84			269
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4253	2	61	9	N	55			324
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2736	2	151	9	N	137	190	1	271

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	4344	2	N	-0-			229
10	5766 X	5005	-0-	-761	-0-	625	1	4206	2	N	158	176	1	211
11	5580 X	5192	-0-	-388	-0-	750	1	4299	2	N	130			341
12	5766 X	4755	-0-	-1011	-0-	775	1	3962	2	N	16			357
01	5549 X	3719	-0-	-1830	-0-	775	1	2930	2	N	13	141	1	229
02	4844 X	2970	-0-	-1874	-0-	575	1	2305	2	N	82			311

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID ->	268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.10467	- 11779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2657 2	68 9	N		62			186
10	2759 N	2672	-0-	-87	-0-	2603 2	69 9	N		63			249
11	2670 N	2488	-0-	-182	-0-	2414 2	74 9	N		67	187 1		129
12	2759 N	2128	-0-	-631	-0-	2058 2	70 9	N		64			193
01	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2420 2	89 9	N		81	203 1		71
02	2324 N	2219	-0-	-105	-0-	2155 2	64 9	N		58			129

EARP 58		WELL #:		7H	RRCID ->	268400	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11147	- 14890	
09	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	750 1	8561 2	N		-0-			296
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	775 1	8607 2	N		44	173 1		167
						48 9							
11	9150 X	8988	-0-	-162	-0-	750 1	8149 2	N		81			248
						89 9							
12	9610 X	8250	-0-	-1360	-0-	775 1	7353 2	N		111	192 1		167
						122 9							
01	9610 X	9422	-0-	-188	-0-	738 1	8574 2	N		100			267
						110 9							
02	8680 X	6729	-0-	-1951	-0-	550 1	6122 2	N		52			319
						57 9							

MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9370	- 14093	
09	4650 X	4290	-0-	-360	-0-	27 1	4175 2	Y		80			136
						88 9							
10	4805 X	3711	-0-	-1094	-0-	23 1	3599 2	Y		81	176 1		41
						89 9							
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	29 1	4476 2	Y		101	7 8		135
						111 9							
12	4433 X	4114	-0-	-319	-0-	29 1	3964 2	Y		110	174 1		71
						121 9							
01	4433 X	4402	-0-	-31	-0-	31 1	4250 2	Y		110	7 8		174
						121 9							
02	4060 X	2752	-0-	-1308	-0-	10 1	2691 2	Y		46	182 1	2 8	36
						51 9							

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11212	- 12627	
09	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	2561 2	52 9	N		47			173
10	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	2477 2	34 9	N		31			204
11	2730 X	2515	-0-	-215	-0-	2452 2	63 9	N		57	169 1		92
12	2728 X	2582	-0-	-146	-0-	2539 2	43 9	N		39			131
01	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2577 2	26 9	N		24			155
*02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2577 2	20 9	N		18			173

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H	RRCID ->	268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.10389	- 12275	
09	4170 X	3477	-0-	-693	-0-	240 1	3190 2	N		43			202
						47 9							
10	4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	224 1	2674 2	N		53			255
						58 9							
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	240 1	4429 2	N		64	190 1		129
						70 9							
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	248 1	4560 2	N		64			193
						70 9							
01	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	248 1	4327 2	N		69			262
						76 9							
02	3892 X	3544	-0-	-348	-0-	224 1	3272 2	N		44	182 1		124
						48 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
ISAACS 'C' 196 SL			WELL #: 7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2639 -0-	-361		3637	240 1	2337 2	N	56	182 1		68
10	6821 X	3184 -0-	-3637		-0-	62 9	248 1	N	51			119
11	3236 X	3236 -0-	-0-		-0-	56 9	240 1	N	76			195
12	2176 X	2176 -0-	-0-		-0-	84 9	248 1	N	48	192 1		51
01	1860 X	1860 -0-	-0-		-0-	53 9	248 1	N	64			115
*02	1132 X	1132 -0-	-0-		-0-	70 9	224 1	N	35			150
						39 9						
WIGGINS 54			WELL #: 7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468		
09	4161 X	4161 -0-	-0-		-0-	4161 2		N	-0-			17
10	4025 X	4025 -0-	-0-		-0-	4025 2		N	-0-			17
11	3984 X	3984 -0-	-0-		-0-	3984 2		N	-0-			17
12	4125 X	4125 -0-	-0-		-0-	4125 2		N	-0-			17
01	4187 X	4187 -0-	-0-		-0-	4187 2		N	-0-			17
*02	4187 X	4187 -0-	-0-		-0-	4187 2		N	-0-			17
CHAMBERS "B"			WELL #: 410		RRCID -> 269993		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738		
09	1059 N	1059 -0-	-0-		-0-	1034 2	25 9	N	23			183
10	1085 N	1080 -0-	-5		-0-	1062 2	18 9	N	16			199
11	1204 N	1204 -0-	-0-		-0-	1185 2	19 9	N	17	181 1		35
12	1085 N	1078 -0-	-7		-0-	1060 2	18 9	N	16			51
01	1123 N	1123 -0-	-0-		-0-	1105 2	18 9	N	16	1 8		66
02	980 N	705 -0-	-275		-0-	19 1	675 2	N	10	1 8		75
						11 9						
FLOWERS B			WELL #: 18H		RRCID -> 271112		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082		
09	6660 X	6166 -0-	-494		-0-	6053 2	113 9	Y	103			236
10	6882 X	6317 -0-	-565		-0-	6285 2	32 9	Y	29	183 1		82
11	6480 X	6338 -0-	-142		-0-	6117 2	221 9	Y	201	173 1	8 8	102
12	6479 X	6208 -0-	-271		-0-	6074 2	134 9	Y	122			224
01	6512 X	6512 -0-	-0-		-0-	6249 2	263 9	Y	239	177 1	12 8	274
02	5768 X	4015 -0-	-1753		-0-	3943 2	72 9	Y	65	185 1	9 8	145
CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 2HR		RRCID -> 271834		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116		
09	7800 X	7800 -0-	-0-		-0-	7693 2	107 9	N	97			324
10	8003 X	8003 -0-	-0-		-0-	7909 2	94 9	N	85	183 1		226
11	7869 X	7869 -0-	-0-		-0-	7741 2	128 9	N	116	187 1		155
12	7569 X	7569 -0-	-0-		-0-	7448 2	121 9	N	110			265
01	8246 X	7676 -0-	-570		-0-	7529 2	147 9	N	134	191 1		208
02	7336 X	6521 -0-	-815		-0-	6441 2	80 9	N	73			281
WATERFIELD 'A'			WELL #: 9H		RRCID -> 272239		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020		
09	5780 X	5780 -0-	-0-		-0-	5664 2	116 9	N	105	166 1		211
10	5906 X	5906 -0-	-0-		-0-	5787 2	119 9	N	108			319
11	5694 X	5694 -0-	-0-		-0-	5562 2	132 9	N	120	189 1		250
12	5683 X	5683 -0-	-0-		-0-	5567 2	116 9	N	105	184 1		171
01	5425 X	5425 -0-	-0-		-0-	5303 2	122 9	N	111			282
*02	5176 X	5176 -0-	-0-		-0-	5080 2	96 9	N	87			369

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
CHAMBERS "B"		WELL #: 310		RRCID -> 274303		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9166 - 9857				
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
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	984	2	20	9	N	18			208
10	1054 N	926	-0-	-128	-0-	920	2	6	9	N	5	185	1	28
11	930 N	859	-0-	-71	-0-	836	2	23	9	N	21			49
12	1023 N	867	-0-	-156	-0-	841	2	26	9	N	24			73
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4			77
02	812 N	578	-0-	-234	-0-	25	1	538	2	N	14			91
						15	9							

FLOWERS A		WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 9585 - 10671				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	41			N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 10344 - 14473				
09	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	1020	1	9339	2	N	487	366	1	267
						536	9							
10	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	1020	1	9568	2	N	489	380	1	376
						538	9							
11	8880 X	8460	-0-	-420	-0-	948	1	7096	2	N	378	571	1	183
						416	9							
12	9176 X	5596	-0-	-3580	-0-	400	1	4946	2	N	227	198	1	212
						250	9							
01	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	952	1	8667	2	N	434	379	1	267
						477	9							
*02	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	737	1	8117	2	N	342	380	1	229
						376	9							

MAHLER		WELL #: 7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220				
09	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	750	1	8811	2	N	384	351	1	303
						422	9							
10	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	669	1	8272	2	N	321	371	1	253
						353	9							
11	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	725	1	8948	2	N	337	195	1	395
						371	9							
12	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	775	1	9025	2	N	411	384	1	422
						452	9							
01	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	775	1	8560	2	N	310	573	1	159
						341	9							
*02	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	700	1	6563	2	N	305	192	1	272
						336	9							

POUNDS 18		WELL #: 4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF. 11633 - 15951				
09	T. A.	11471	-0-	11471	47838	11280	2	191	9	Y	174			327
10	T. A.	10380	-0-	10380	58218	53	1	10167	2	Y	145	184	1	285
						160	9							
11	T. A.	12245	-0-	12245	70463	144	1	11897	2	Y	185	362	1	105
						204	9							
12	T. A.	9521	-0-	9521	79984	142	1	9241	2	Y	125	2	8	228
						138	9							
01	T. A.	11781	-0-	11781	91765	134	1	11476	2	Y	155	181	1	202
						171	9							
*02	100152 X	8387	-0-	-91765	-0-	102	1	8163	2	Y	111	181	1	132
						122	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10701	- 15357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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			
09	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	1188	1	9799	2	N	403	190	1	301
							443	9							
10	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	1126	1	8684	2	N	390	567	1	124
							429	9							
11	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	1171	1	9026	2	N	352	371	1	105
							387	9							
12	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	1228	1	9031	2	N	499	382	1	222
							549	9							
*01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	1143	1	8575	2	N	371	333	1	260
							408	9							
02	8176	X	NO RPT	-0-	-8176	-0-					N	NO RPT			260

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314	- 10713
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055			
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	2	N	33			161
							36	9							
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	232	1	1936	2	N	37			198
							41	9							
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	236	1	1784	2	N	31			229
							34	9							
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	17	191	1	55
							19	9							
01	2201	X	1227	-0-	-974	-0-	216	1	987	2	N	22			77
							24	9							
02	1988	X	926	-0-	-1062	-0-	120	1	800	2	N	5			82
							6	9							

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304			
09	T. A.	4634	-0-	4634	7068	4449	2	185	9	N	168				389
10	T. A.	4487	-0-	4487	11555	4308	2	179	9	N	163	188	1		364
11	T. A.	4821	-0-	4821	16376	4691	2	130	9	N	118	335	1		147
12	T. A.	3706	-0-	3706	20082	3567	2	139	9	N	126				273
01	T. A.	3535	-0-	3535	23617	3410	2	125	9	N	114	183	1		204
*02	26003	X	2386	-0-	-23617	-0-	2328	2	58	9	N	53			257

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL	DEPTH	10768	PERF.	11625 - 14973		
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	EOM BALANCE
09	8340 X	6752	-0-	-1588	-0-	6576	2	176	9	N	160	183	1	102	
10	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11639	2	241	9	N	219	184	1	137	
11	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10841	2	141	9	N	128			265	
12	8618 X	848	-0-	-7770	-0-	627	2	221	9	N	201	181	1	285	
01	8618 X	8527	-0-	-91	-0-	8138	2	389	9	N	354	400	1	239	
02	7784 X	5050	-0-	-2734	-0-	4991	2	59	9	N	54			293	

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL	DEPTH	10056	PERF.	10415 - 14951		
09	13830 X	12957	-0-	-873	-0-	750	1	12018	2	N	172	197	1	126	
10	12648 X	10547	-0-	-2101	-0-	775	1	9500	2	N	247	198	1	175	
11	12240 X	7816	-0-	-4424	-0-	750	1	6865	2	N	183	189	1	169	
12	13392 X	12341	-0-	-1051	-0-	725	1	11276	2	N	309	198	1	280	
01	13392 X	12386	-0-	-1006	-0-	775	1	11377	2	N	213	200	1	293	
02	12096 X	7375	-0-	-4721	-0-	450	1	6818	2	N	97	184	1	206	
						107	9								

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		802	RRCID ->	282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.	9106 - 9552		
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-			98	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			98	
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			98	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			98	
01	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			98	
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			98	

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		2	RRCID ->	283864	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.	9352 - 10427		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	192	2	39	9	N	35	189	1	30	
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	191	2	44	9	N	40			70	
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	190	2	47	9	N	43			113	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	N	39			152	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	201	2	28	9	N	25			177	
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	173	2	43	9	N	39	188	1	28	

MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	286546	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	9851 - 9909		
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	2	7	9	N	6			126	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	196	2	9	9	N	8			134	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	N	6			140	
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	160	2	7	9	N	6			146	
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	104	2	8	9	N	7			153	
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	127	2	6	9	N	5			158	

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		4	RRCID ->	286565	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	9666 - 9744		
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	N	9			106	
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	N	9			115	
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	N	15			130	
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892	2	19	9	N	17			147	
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	2	14	9	N	13			160	
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17			177	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	932 2		20 9	N	18			182
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	899 2		18 9	N	16			198
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	880 2		18 9	N	16	187 1		27
12		899 N	890	-0-	-9	-0-	872 2		18 9	N	16			43
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	895 2		19 9	N	17			60
02		812 N	614	-0-	-198	-0-	602 2		12 9	N	11			71

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

09		660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3			N	-0-			158
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-			158
11		690 N	68	-0-	-622	-0-	68 3			N	-0-			158
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-			158
*01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-			158
*02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

09		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3184 3		26 9	N	24			67
10		3007 X	2654	-0-	-353	-0-	2588 3		66 9	N	60			127
11		2910 X	1381	-0-	-1529	-0-	1356 3		25 9	N	23			150
12		3007 X	1559	-0-	-1448	-0-	1527 3		32 9	N	29			179
01		3007 X	1906	-0-	-1101	-0-	1877 3		29 9	N	26			205
02		2716 X	1249	-0-	-1467	-0-	1242 3		7 9	N	6			211

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

09		2760 X	388	-0-	-2372	-0-	388 3			N	-0-			310
10		2852 X	67	-0-	-2785	-0-	67 3			N	-0-	194 1		116
11		2760 X	1134	-0-	-1626	-0-	1134 3			N	-0-			116
12		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3			N	-0-			116
*01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2396 3		22 9	N	20			136
*02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2396 3		22 9	N	20			136

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764

09	14B2	EXT	1238	-0-	1238	3035	1238 3			N	-0-			7
10	14B2	EXT	1580	-0-	1580	4615	1580 3			N	-0-			7
11	14B2	EXT	1195	-0-	1195	5810	1195 3			N	-0-			7
12	14B2	EXT	1509	-0-	1509	7319	1509 3			N	-0-			7
01	14B2	EXT	1457	-0-	1457	8776	1457 3			N	-0-			7
02	14B2	EXT	1457	-0-	1457	10233	1457 3			N	-0-			7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851		WELL #: 531H		RRCID -> 266386	COMPL. DATE 03/29/2012	TOTAL DEPTH 10557	PERF.10557	- 14900		
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	8040 X	6969	-0-	-1071	-0-	6907 3	62 9	N	56			183
10	8308 X	7611	-0-	-697	-0-	7509 3	102 9	N	93	183 1		93
11	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7681 3	118 9	N	107			200
12	7781 X	7356	-0-	-425	-0-	7311 3	45 9	N	41	199 1		42
01	7781 X	7471	-0-	-310	-0-	7471 3		N	-0-			42
02	7280 X	5010	-0-	-2270	-0-	5001 3	9 9	N	8			50

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 11H		RRCID -> 268478	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 10620	PERF.11109	- 15089				
09	5220 X	4608	-0-	-612	-0-	4608 3		N	-0-			282
10	5394 X	4759	-0-	-635	-0-	4759 3		N	-0-			282
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353 3		N	-0-			282
12	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5326 3	43 9	N	39	192 1		129
*01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5211 3	73 9	N	66			195
*02	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5211 3	73 9	N	66			195

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 12H		RRCID -> 268486	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10917	- 14588				
09	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4526 3	47 9	N	43	186 1		182
10	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	4174 3	55 9	N	50			232
11	4350 X	4138	-0-	-212	-0-	4072 3	66 9	N	60			292
12	4495 X	4428	-0-	-67	-0-	4355 3	73 9	N	66	193 1		165
01	4495 X	4436	-0-	-59	-0-	4357 3	79 9	N	72			237
*02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4357 3	79 9	N	72			237

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #: 109333		RRCID -> 233408	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10376	- 10982				
CAMPBELL		WELL #: 3										
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			55
10	2697 N	2411	-0-	-286	-0-	2411 3		N	-0-			55
11	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	45 1	2448 3	N	222	190 1		87
						244 9						
12	2542 N	2434	-0-	-108	-0-	47 1	2387 3	N	-0-			87
01	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	47 1	2320 3	N	-0-			87
02	2436 N	1828	-0-	-608	-0-	42 1	1786 3	N	-0-			87

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #: 153429		RRCID -> 074868	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 10846	PERF.10372	- 10620				
FLOWERS, MYRTLE		WELL #: 2										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #: 7		RRCID -> 161396	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10005	- 10050				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540
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
09	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	1147	3	15	9	N	14	124
10	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	1021	3	21	9	N	19	143
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	3	48	9	N	44	187
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1353	3	25	9	N	23	210
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1258	3	25	9	N	23	233
02	1316 N	671	-0-	-645	-0-	670	3	1	9	N	1	39

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	N	2	-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2	-0-
11	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1196	3	2	9	N	2	-0-
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-	-0-
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1098	3	2	9	N	2	-0-
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	891	3	1	9	N	1	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
09	1680 N	1471	-0-	-209	-0-	1467	3	4	9	N	4	87
10	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1349	3	4	9	N	4	90
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	N	1	90
12	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1374	3	2	9	N	2	90
01	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2	90
*02	1288 N	603	-0-	-685	-0-	603	3			N	-0-	90

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	987	3			N	-0-	-0-
10	1054 N	985	-0-	-69	-0-	984	3	1	9	N	1	-0-
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	964	3	1	9	N	1	-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	954	3	2	9	N	2	-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	932	3	2	9	N	2	-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429													
FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650	-	10715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09	1620	N	1208	-0-	-412	-0-	1198	3	10	9	N	9	107	1	8	8	20
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	3	6	9	N	5	1	8			24
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1267	3	9	9	N	8					32
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1					33
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	8			33
02	1204	N	827	-0-	-377	-0-	823	3	4	9	N	4					37

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538	-	10820			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626	-	10602			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38			

FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595	-	10818			
09	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2806	3	62	9	N	56	16	8			107
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2873	3	62	9	N	56	9	8			154
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2777	3	43	9	N	39	9	8			184
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2851	3	30	9	N	27	179	1	11	8	21
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2820	3	55	9	N	50	11	8			60
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2317	3	34	9	N	31					91

CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002	-	10509			
09	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1724	3	9	9	N	8	125	1	6	8	61
10	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	1699	3	1	9	N	1	1	8			61
11	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1627	3	20	9	N	18	2	8			77
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1717	3	19	9	N	17	3	8			91
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	3	30	9	N	27	3	8			115
02	1540	N	994	-0-	-546	-0-	976	3	18	9	N	16	2	8			129

ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963	-	10793			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106			

EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751	-	10886			
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-			
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-			
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-			

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1590 N	1384	-0-	-206	-0-	1364	3	20	9	N	18	79	1	22
10	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	1310	3	11	9	N	10	1	8	31
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312	3	17	9	N	15	1	8	45
12	1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1296	3	8	9	N	7	2	8	50
01	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1274	3	15	9	N	14	2	8	62
02	1232 N	1039	-0-	-193	-0-	1028	3	11	9	N	10	3	8	69

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676														
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1264	3	13	9	N	12	2	8	136
10	1364 N	1172	-0-	-192	-0-	1157	3	15	9	N	14	2	8	148
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	3	15	9	N	14	1	8	161
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1326	3	17	9	N	15	115	1	56
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1293	3	17	9	N	15	3	8	68
02	1204 N	896	-0-	-308	-0-	889	3	7	9	N	6	1	8	73

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793														
09	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1602	3	3	9	N	3	3	8	62
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1508	3	4	9	N	4	4	8	62
11	1620 N	1373	-0-	-247	-0-	1370	3	3	9	N	3	3	8	62
12	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	1581	3	4	9	N	4	4	8	62
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	3	4	9	N	4	4	8	62
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1382	3	6	9	N	5	5	8	62

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716														
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	939	3	9	9	N	8	8	8	59
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			59
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			59
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			59
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-			59
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			59

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756																	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10		651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11		600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12		620 N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02		532 N	414	-0-	-118	-0-	414	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468																	
09		960 N	929	-0-	-31	-0-	928	3	1	9	N	1					74
10		992 N	940	-0-	-52	-0-	907	3	33	9	N	30					104
11		960 N	820	-0-	-140	-0-	794	3	26	9	N	24					128
12		961 N	834	-0-	-127	-0-	809	3	25	9	N	23					151
01		930 N	842	-0-	-88	-0-	803	3	39	9	N	35					186
02		756 N	526	-0-	-230	-0-	508	3	18	9	N	16					202

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144													
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
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1 8	68
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N		68
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N		68
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N		68
01		496 N	84	-0-	-412	-0-	84	3			N		68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3 8	73
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858													
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	N	2 8	-0-
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	833	3	3	9	N	3 8	-0-
11		780 N	768	-0-	-12	-0-	766	3	2	9	N	2 8	-0-
12		806 N	731	-0-	-75	-0-	729	3	2	9	N	2 8	-0-
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	700	3	2	9	N	2 8	-0-
02		728 N	501	-0-	-227	-0-	501	3			N	-0-	-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10051 - 10878													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768													
09		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1228	3	2	9	N	2 8	-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	9	N	2 8	-0-
11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	3	1	9	N	1 8	-0-
12		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1209	3	2	9	N	2 8	-0-
01		1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1128	3	2	9	N	2 8	-0-
02		1176 N	938	-0-	-238	-0-	937	3	1	9	N	1 8	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038																	
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
09		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2654	3	65	9	N	59	4	8		148	
10		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2506	3	24	9	N	22	3	8		167	
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2098	3	28	9	N	25	1	8		191	
12		2077 N	1902	-0-	-175	-0-	1889	3	13	9	N	12	182	1		21	
01		2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1737	3	37	9	N	34	6	8		49	
*02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8	9	N	7	2	8		54	

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190																	
09		2550 N	2525	-0-	-25	-0-	2457	3	68	9	N	62				90	
10		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2170	3	74	9	N	67				157	
11		2550 N	517	-0-	-2033	-0-	514	3	3	9	N	3				160	
12		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2801	3	79	9	N	72	189	1		43	
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2528	3	69	9	N	63				106	
*02		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1783	3	57	9	N	52				158	

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8		-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-	

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-	

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726																	
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1907	3	39	9	N	35	137	1	16	8	75
10		1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1908	3	30	9	N	27	5	8		97	
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1900	3	39	9	N	35	4	8		128	
12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	3	53	9	N	48	25	8		151	
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1971	3	62	9	N	56	7	8		200	
02		1792 N	1348	-0-	-444	-0-	1340	3	8	9	N	7	2	8		205	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429													
FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512					
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					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772					
09	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1561	3	23	9	N	21	110	1	7	8	100
10	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1699	3	25	9	N	23	6	8			117
11	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	1579	3	26	9	N	24	6	8			135
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	3	33	9	N	30	8	8			157
01	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1665	3	10	9	N	9					166
02	1512	N	1266	-0-	-246	-0-	1246	3	20	9	N	18	2	8			182

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712					
09	3600	X	2216	-0-	-1384	-0-	2195	3	21	9	N	19	184	1	1	8	28
10	3813	X	1752	-0-	-2061	-0-	1733	3	19	9	N	17	2	8			43
11	3690	X	2061	-0-	-1629	-0-	2025	3	36	9	N	33					76
12	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	1396	3	23	9	N	21					97
01	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	1029	3	19	9	N	17					114
02	2072	X	404	-0-	-1668	-0-	398	3	6	9	N	5					119

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954					
09	2970	X	2035	-0-	-935	-0-	2014	3	21	9	N	19	79	1	5	8	73
10	3069	X	1898	-0-	-1171	-0-	1875	3	23	9	N	21					94
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	1606	3	29	9	N	26	5	8			115
12	2263	X	1628	-0-	-635	-0-	1595	3	33	9	N	30	119	1	6	8	20
01	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	1641	3	45	9	N	41	7	8			54
02	1904	X	1151	-0-	-753	-0-	1145	3	6	9	N	5	1	8			58

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15					

FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630 X	10488	-0-	-2142	-0-	10333 3	155 9	N	141	188 1	149				
10	13051 X	9948	-0-	-3103	-0-	9780 3	168 9	N	153	187 1	115				
11	10830 X	10104	-0-	-726	-0-	9929 3	175 9	N	159	191 1	83				
12	11160 X	10173	-0-	-987	-0-	10004 3	169 9	N	154	51 1	186				
01	10943 X	9827	-0-	-1116	-0-	9609 3	218 9	N	198	193 1	191				
02	9800 X	9499	-0-	-301	-0-	9290 3	209 9	N	190	195 1	186				

CIMAREX ENERGY CO. 153438															
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760															
09	1350 X	895	-0-	-455	-0-	174 1	718 3	N	3	3 8	-0-				
10	1395 X	873	-0-	-522	-0-	175 1	695 3	N	3	3 8	-0-				
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	174 1	709 3	N	25	7 8	18				
12	930 X	850	-0-	-80	-0-	180 1	651 3	N	17	2 8	33				
01	930 X	853	-0-	-77	-0-	180 1	667 3	N	5	1 8	37				
02	840 N	665	-0-	-175	-0-	166 1	476 3	N	21	7 8	51				

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878															
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1044 3	29 9	N	26		120				
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-		120				
11	990 N	951	-0-	-39	-0-	949 3	2 9	N	2		122				
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	946 3	37 9	N	34	137 1	19				
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	908 3	36 9	N	33		52				
02	896 N	750	-0-	-146	-0-	750 3		N	-0-		52				

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790															
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	726 1	2990 3	N	17	17 8	119				
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	728 1	2894 3	N	39	39 8	119				
11	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	726 1	2953 3	N	38	38 8	119				
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	750 1	2712 3	N	48	48 8	119				
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	750 1	2777 3	N	53	53 8	119				
*02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	599 1	1709 3	N	53	53 8	119				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10056 - 10594	
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
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1150 2	3 9		N	3			23
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1272 2	33 9		N	30			53
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1075 2	17 9		N	15			68
12	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1062 2	7 9		N	6			74
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1067 2	42 9		N	38			112
02	1008 N	844	-0-	-164	-0-	837 2	7 9		N	6			118

EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9661 - 10803			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9955 - 10665			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 8	N	-0-		62	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	

EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9594 - 10784			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2 8	N	-0-		52	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10109 - 10866			
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	775 3	3 9		N	3	3 8		-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847 3	6 9		N	5	5 8		-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9		N	7	7 8		-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926 3	1 9		N	1	1 8		-0-
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	795 3	1 9		N	1	1 8		-0-
02	756 N	403	-0-	-353	-0-	393 3	10 9		N	9	9 8		-0-

KAUFMAN 81		WELL #: 9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10016 - 10671			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 8062		RRCID -> 232635		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #: 9		RRCID -> 233465		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770								
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2088	3	36	9	N	33	8	8		197
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2109	3	18	9	N	16	9	8		204
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2001	3	28	9	N	25	189	1	7 8	33
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2037	3	34	9	N	31	2	8		62
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2045	3	57	9	N	52	11	8		103
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1797	3	12	9	N	11	4	8		110

EARP 58		WELL #: 5H		RRCID -> 234545		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602								
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	3	14	9	N	13	13	8		-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1635	3	14	9	N	13	13	8		-0-
11	2160	N	1445	-0-	-715	-0-	1438	3	7	9	N	6	6	8		-0-
12	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	1308	3	55	9	N	50	50	8		-0-
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	1094	3	11	9	N	10	10	8		-0-
02	1344	N	347	-0-	-997	-0-	347	3			N	-0-				-0-

MOORE, W. H.		WELL #: 8		RRCID -> 234841		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698								
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	630	2	1335	3	N	95	183	1	27 8	145
							105	9								
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	426	2	1554	3	N	53	12	8		186
							58	9								
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1379	2	566	3	N	55	181	1	7 8	53
							61	9								
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	753	2	1247	3	N	117	74	8		96
							129	9								
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	490	2	1349	3	N	50	2	8		144
							55	9								
*02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	329	2	1390	3	N	50	3	8		191
							55	9								

JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAMESON 57		WELL #: 4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399	
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		1607 X	1607	-0-	-0-	1597 3	10 9	9	N	9	1 8		78
10		3937 X	2622	-0-	-1315	2579 3	43 9	39	N	39	5 8		112
11		3810 X	-0-	-0-	-3810			-0-	N	-0-			112
12		3937 X	-0-	-0-	-3937			-0-	N	-0-			112
01		3007 X	1326	-0-	-1681	1323 3	3 9	3	N	3	3 8		112
02		2380 X	123	-0-	-2257	120 3	3 9	3	N	3	3 8		112

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5			-0-	N	-0-			-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5			-0-	N	58	8		-0-
01		5 X	-0-	-0-	-5			-0-	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			-0-

ISAACS 207		WELL #:		8H	RRCID ->	265416	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.	10099 - 14920	
09		8580 X	8269	-0-	-311	8124 3	145 9	132	N	132	183 1		139
10		8773 X	7985	-0-	-788	7795 3	190 9	173	N	173			312
11		8460 X	7976	-0-	-484	7753 3	223 9	203	N	203	194 1		321
12		8556 X	7994	-0-	-562	7774 3	220 9	200	N	200	386 1		135
01		8556 X	7493	-0-	-1063	7287 3	206 9	187	N	187			322
02		7728 X	5843	-0-	-1885	5699 3	144 9	131	N	131	184 1		269

DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11238 - 13409	
09		4620 X	3787	-0-	-833	3733 3	54 9	49	N	49			218
10		4774 X	3491	-0-	-1283	3471 3	20 9	18	N	18	185 1		51
11		4620 X	3904	-0-	-716	3865 3	39 9	35	N	35			86
12		4774 X	3581	-0-	-1193	3553 3	28 9	25	N	25			111
01		4526 X	3698	-0-	-828	3651 3	47 9	43	N	43			154
02		3640 X	2079	-0-	-1561	2065 3	14 9	13	N	13			167

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315	
ABRAHAM "40"		1											
09		713 N	713	-0-	-0-	30 1	679 2	4	N	4			238
						4 9							
10		713 N	677	-0-	-36	26 1	643 2	7	N	7			245
						8 9							
11		846 N	846	-0-	-0-	29 1	804 2	12	N	12	180 1		77
						13 9							
12		841 N	841	-0-	-0-	29 1	812 2	-0-	N	-0-			77
01		842 N	842	-0-	-0-	30 1	806 2	5	N	5			82
						6 9							
02		728 N	547	-0-	-181	16 1	521 2	9	N	9			91
						10 9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA "40"		WELL #:		1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	8		256
							9	9						
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-		256
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	N	-0-		256
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-		256
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	N	8	188 1	76
							9	9						
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-		76

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558			
09		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	30	1	1369	2	N	10		211
							11	9						
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	2	N	15		226
							17	9						
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	N	16	198 1	44
							18	9						
12		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	30	1	1379	2	N	18		62
							20	9						
01		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30		92
							33	9						
02		1400 N	866	-0-	-534	-0-	16	1	825	2	N	23		115
							25	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522			
09		2370 N	2164	-0-	-206	-0-	30	1	2110	2	N	22		248
							24	9						
10		2418 N	1982	-0-	-436	-0-	26	1	1936	2	N	18		266
							20	9						
11		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	29	1	2491	2	N	49	191 1	124
							54	9						
12		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	30	1	2192	2	N	39		163
							43	9						
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	31	1	2247	2	N	35		198
							39	9						
02		2324 N	1378	-0-	-946	-0-	16	1	1337	2	N	23		221
							25	9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610			
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-		265
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	5	1	2	9	N	2		267
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	12	1	31	2	N	-0-		267
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	13	1	27	2	N	-0-		267
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-		267
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	11	1	13	2	N	-0-		267

FLOWERS TRUST		WELL #:		81		RRCID -> 228145		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579			
09		2700 X	2449	-0-	-251	-0-	30	1	2401	2	N	16		289
							18	9						
10		2666 X	2506	-0-	-160	-0-	31	1	2464	2	N	10	184 1	115
							11	9						
11		2550 X	2184	-0-	-366	-0-	30	1	2137	2	N	15		130
							17	9						
12		2604 X	1464	-0-	-1140	-0-	18	1	1438	2	N	7		137
							8	9						
01		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2696	2	N	20		157
							22	9						
02		2296 X	1720	-0-	-576	-0-	19	1	1693	2	N	7		164
							8	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1932		RRCID -> 228441		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10490 - 10528					
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
09		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	30	1	2276	2	N	32			416
							35	9							
10		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2350	2	N	38	172	1	282
							42	9							
11		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	30	1	2219	2	N	28	179	1	131
							31	9							
12		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	31	1	2284	2	N	30			161
							33	9							
01		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	43			204
							47	9							
*02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	20	1	1901	2	N	22			226
							24	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10420 - 10598					
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	30	1	426	2	N	2			240
							2	9							
10		496 N	430	-0-	-66	-0-	27	1	403	2	N	-0-			240
							29	1	432	2	N	8			248
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	29	1	432	2	N	8			248
							9	9							
12		465 N	439	-0-	-26	-0-	30	1	397	2	N	11	184	1	75
							12	9							
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-			75
							17	1	222	2	N	4			79
02		448 N	243	-0-	-205	-0-	17	1	222	2	N	4			79
							4	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10486 - 10862					
09		2730 N	2638	-0-	-92	-0-	30	1	2522	2	N	78	188	1	278
							86	9							
10		2790 N	2605	-0-	-185	-0-	29	1	2517	2	N	54	187	1	145
							59	9							
11		2760 N	2655	-0-	-105	-0-	30	1	2531	2	N	85			230
							94	9							
12		2728 N	2422	-0-	-306	-0-	28	1	2326	2	N	62			292
							68	9							
01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	29	1	2654	2	N	56	183	1	165
							62	9							
*02		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	21	1	2491	2	N	59			224
							65	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10040 - 10894					
09		960 N	921	-0-	-39	-0-	30	1	877	2	N	13			218
							14	9							
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	31	1	900	2	N	17			235
							19	9							
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	24	188	1	71
							26	9							
12		961 N	926	-0-	-35	-0-	30	1	886	2	N	9			80
							10	9							
01		961 N	943	-0-	-18	-0-	31	1	884	2	N	25			105
							28	9							
02		868 N	644	-0-	-224	-0-	16	1	621	2	N	6			111
							7	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	3081	-0-	-9	-0-	30	1	3026	2	N	23			272
						25	9							
10	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	31	1	3124	2	N	20	190	1	102
						22	9							
11	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	30	1	2965	2	N	38			140
						42	9							
12	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	31	1	3015	2	N	32			172
						35	9							
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	31	1	3002	2	N	35			207
						39	9							
02	2884 X	2544	-0-	-340	-0-	22	1	2500	2	N	20			227
						22	9							

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260		COMPL. DATE 12/06/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834				
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	N	6	189	1	101
						7	9							
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	15			116
						17	9							
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	375	2	N	28			144
						31	9							
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	31	1	388	2	N	7			151
						8	9							
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	31	1	383	2	N	13			164
						14	9							
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	17	1	222	2	N	8			172
						9	9							

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450		COMPL. DATE 06/12/2008				TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620				
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	2	N	7			242
						8	9							
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	N	6	186	1	62
						7	9							
11	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	30	1	1156	2	N	10			72
						11	9							
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	20			92
						22	9							
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	N	15			107
						17	9							
02	1120 N	946	-0-	-174	-0-	22	1	910	2	N	13			120
						14	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873		COMPL. DATE 05/22/2008				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930				
09	2970 X	2855	-0-	-115	-0-	30	1	2789	2	N	33	189	1	131
						36	9							
10	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	31	1	2967	2	N	35			166
						39	9							
11	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	30	1	2935	2	N	40			206
						44	9							
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	31	1	3042	2	N	43			249
						47	9							
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	31	1	3002	2	N	41	188	1	102
						45	9							
02	2800 X	1954	-0-	-846	-0-	19	1	1911	2	N	22			124
						24	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	30	1	1326	2	N	22			254
						24	9							
10	1457 N	1175	-0-	-282	-0-	24	1	1137	2	N	13			267
						14	9							
11	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	30	1	1350	2	N	18	180	1	105
						20	9							
12	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	31	1	1354	2	N	25			130
						28	9							
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1354	2	N	22			152
						24	9							
02	1316 N	954	-0-	-362	-0-	18	1	922	2	N	13			165
						14	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	2	N	17			327
						19	9							
10	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	26	1	1274	2	N	17			344
						19	9							
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	29	1	1207	2	N	6	186	1	164
						7	9							
12	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	31	1	1184	2	N	10			174
						11	9							
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	31	1	1255	2	N	28			202
						31	9							
02	1148 N	1072	-0-	-76	-0-	21	1	1038	2	N	12			214
						13	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812		
09	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	30	1	2325	2	N	45			447
						50	9							
10	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	31	1	2398	2	N	28	191	1	284
						31	9							
11	2430 N	2405	-0-	-25	-0-	30	1	2296	2	N	72	194	1	162
						79	9							
12	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	31	1	2306	2	N	48			210
						53	9							
01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	31	1	2303	2	N	42			252
						46	9							
02	2240 N	1999	-0-	-241	-0-	21	1	1930	2	N	44	196	1	100
						48	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802		
09	2790 N	2761	-0-	-29	-0-	30	1	2687	2	N	40	184	1	98
						44	9							
10	2852 N	2754	-0-	-98	-0-	31	1	2662	2	N	55			153
						61	9							
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	30	1	2745	2	N	55			208
						61	9							
12	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	31	1	2836	2	N	43			251
						47	9							
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2840	2	N	19			270
						21	9							
*02	2800 N	3011	-0-	211	211	23	1	2938	2	N	45	195	1	120
						50	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1098	-0-	-312	-0-	30	1	1057	2	N	10			385
						11	9							
10	1612 N	920	-0-	-692	-0-	30	1	879	2	N	10	170	1	225
						11	9							
11	1350 N	883	-0-	-467	-0-	17	1	842	2	N	22			247
						24	9							
12	1147 N	823	-0-	-324	-0-	31	1	786	2	N	5			252
						6	9							
01	930 N	835	-0-	-95	-0-	31	1	798	2	N	5			257
						6	9							
02	812 N	448	-0-	-364	-0-	22	1	424	2	N	2			259
						2	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
09	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	30	1	1044	2	N	6	182	1	93
						7	9							
10	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	28	1	985	2	N	4			97
						4	9							
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	15			112
						17	9							
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	25			137
						28	9							
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1060	2	N	23			160
						25	9							
02	1120 N	600	-0-	-520	-0-	17	1	577	2	N	5			165
						6	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636		
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	30	1	1098	2	N	5			160
						6	9							
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	31	1	1163	2	N	7			167
						8	9							
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	16			183
						18	9							
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	N	17			200
						19	9							
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	31	1	1116	2	N	15			215
						17	9							
02	1148 N	1016	-0-	-132	-0-	24	1	975	2	N	15			230
						17	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
09	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	30	1	1464	2	N	21			278
						23	9							
10	1581 N	1273	-0-	-308	-0-	31	1	1229	2	N	12			290
						13	9							
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	13			303
						14	9							
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	28			331
						31	9							
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	40	184	1	187
						44	9							
*02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	24	1	1614	2	N	25			212
						28	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
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
09		2400 N	2355	-0-	-45	-0-	30	1	2312	2	N	12		277
							13	9						
10		2449 N	2256	-0-	-193	-0-	29	1	2215	2	N	11		288
							12	9						
11		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	30	1	2406	2	N	27	193 1	122
							30	9						
12		2449 N	2365	-0-	-84	-0-	31	1	2306	2	N	25		147
							28	9						
01		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	15		162
							17	9						
02		2296 N	1552	-0-	-744	-0-	18	1	1525	2	N	8		170
							9	9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	12	186 1	74
							13	9						
10		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	26	1	1269	2	N	26		100
							29	9						
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	N	37		137
							41	9						
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	37		174
							41	9						
01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	41		215
							45	9						
02		1568 N	1283	-0-	-285	-0-	22	1	1250	2	N	10		225
							11	9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728		
09		1440 N	1422	-0-	-18	-0-	30	1	1367	2	N	23	173 1	100
							25	9						
10		1488 N	1364	-0-	-124	-0-	31	1	1311	2	N	20		120
							22	9						
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1370	2	N	40		160
							44	9						
12		1457 N	1448	-0-	-9	-0-	31	1	1384	2	N	30		190
							33	9						
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	2	N	32		222
							35	9						
02		1344 N	1055	-0-	-289	-0-	24	1	1003	2	N	25		247
							28	9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660		
09		1680 N	1519	-0-	-161	-0-	30	1	1483	2	N	5		275
							6	9						
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	29	199 1	105
							32	9						
11		1650 N	1625	-0-	-25	-0-	30	1	1571	2	N	22		127
							24	9						
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	18		145
							20	9						
01		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	31	1	1579	2	N	20		165
							22	9						
02		1512 N	1170	-0-	-342	-0-	24	1	1131	2	N	14		179
							15	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10844	- 13333	
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
09	9210 X	6277	-0-	-2933	-0-	30	1	6236	2	N	10	186 1	412
10	9486 X	7104	-0-	-2382	-0-	11	9	7067	2	N	5		417
11	8850 X	7476	-0-	-1374	-0-	6	9	7432	2	N	13		430
12	9114 X	6702	-0-	-2412	-0-	30	1	6618	2	N	48		478
01	7998 X	6488	-0-	-1510	-0-	14	9	6312	2	N	132	180 1	430
02	6972 X	4294	-0-	-2678	-0-	31	1	4235	2	N	32		462
						145	9						
						24	1						
						35	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424	
09	3330 X	3093	-0-	-237	-0-	30	1	3008	2	N	50	185 1	415
10	3441 X	3005	-0-	-436	-0-	55	9	2930	2	N	43	173 1	285
11	3270 X	3218	-0-	-52	-0-	28	1	3129	2	N	54		339
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	47	9	3378	2	N	65		404
01	3379 X	3283	-0-	-96	-0-	30	1	3191	2	N	55		459
02	2996 X	1527	-0-	-1469	-0-	59	9	1488	2	N	19	176 1	302
						31	1						
						72	9						
						61	9						
						18	1						
						21	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	30	1	27	2	N	-0-		240
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-		240
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-		240
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	N	-0-		240
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-		240
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	2	N	-0-		240

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730	
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	30	1	1307	2	N	84	184 1	247
10	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	92	9	1364	2	N	50		297
11	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	31	1	1164	2	N	105	185 1	217
12	1488 N	1198	-0-	-290	-0-	55	9	1131	2	N	33		250
01	1457 N	1162	-0-	-295	-0-	116	9	1101	2	N	27		277
02	1232 N	912	-0-	-320	-0-	31	1	878	2	N	10		287
						30	9						
						23	1						
						11	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662														
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

09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2866	2	N	26	172	1	135
						29	9							
10	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	28	1	2726	2	N	43			178
						47	9							
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	29	1	3149	2	N	46			224
						51	9							
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2983	2	N	43			267
						47	9							
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	31	1	3101	2	N	53			320
						58	9							
02	2968 X	2338	-0-	-630	-0-	22	1	2294	2	N	20	178	1	162
						22	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746														
09	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	30	1	1602	2	N	35			448
						39	9							
10	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	31	1	1611	2	N	27	171	1	304
						30	9							
11	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	30	1	1504	2	N	34			338
						37	9							
12	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	31	1	1573	2	N	44			382
						48	9							
01	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	31	1	1541	2	N	87	181	1	288
						96	9							
02	1456 N	1131	-0-	-325	-0-	20	1	1108	2	N	3			291
						3	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980														
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	30	1	7078	2	N	69			489
						76	9							
10	7378 X	7169	-0-	-209	-0-	31	1	7094	2	N	40			529
						44	9							
11	7140 X	7122	-0-	-18	-0-	30	1	6992	2	N	91	186	1	434
						100	9							
12	7409 X	7219	-0-	-190	-0-	31	1	7137	2	N	46			480
						51	9							
01	7409 X	7365	-0-	-44	-0-	31	1	7178	2	N	142	359	1	263
						156	9							
02	6692 X	4422	-0-	-2270	-0-	21	1	4377	2	N	22			285
						24	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610														
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	33			372
						36	9							
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	31	1	2756	2	N	5			377
						6	9							
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	30	1	2510	2	N	25			402
						28	9							
12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	31	1	2711	2	N	47			449
						52	9							
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	31	1	2728	2	N	28			477
						31	9							
02	2408 N	1626	-0-	-782	-0-	22	1	1558	2	N	42	364	1	155
						46	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585	-	12080
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
09		3360 X	3227	-0-	-133	-0-	30 1	3143 2	N	49	351 1			281
							54 9							
10		3441 X	3056	-0-	-385	-0-	28 1	2945 2	N	75				356
							83 9							
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	30 1	3544 2	N	104	180 1			280
							114 9							
12		3379 X	3333	-0-	-46	-0-	31 1	3214 2	N	80				360
							88 9							
01		3379 X	3312	-0-	-67	-0-	31 1	3197 2	N	76				436
							84 9							
02		3248 X	2103	-0-	-1145	-0-	17 1	2056 2	N	27	187 1			276
							30 9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	10461	-	12053
09		2100 N	2023	-0-	-77	-0-	30 1	1967 2	N	24	172 1			370
							26 9							
10		2077 N	2018	-0-	-59	-0-	31 1	1943 2	N	40				410
							44 9							
11		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	29 1	1823 2	N	22	180 1			252
							24 9							
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	31 1	2120 2	N	40				292
							44 9							
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	30 1	1999 2	N	42				334
							46 9							
02		1764 N	1431	-0-	-333	-0-	18 1	1396 2	N	15				349
							17 9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11093	-	14776
09		2850 X	224	-0-	-2626	-0-	30 1	194 2	N	-0-				377
							31 1	194 2	N	-0-				377
10		2821 X	225	-0-	-2596	-0-	31 1	194 2	N	-0-				377
							30 1	168 2	N	-0-				377
11		2010 X	198	-0-	-1812	-0-	30 1	168 2	N	-0-				377
							27 1	1122 2	N	-0-				377
12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	31 1	2645 2	N	5				382
							6 9							
01		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	31 1	2645 2	N	5				382
							17 1							
*02		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	17 1	1752 2	N	-0-				382

MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	10935	-	12400
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	30 1	3468 2	N	72	185 1			392
							79 9							
10		3968 X	3591	-0-	-377	-0-	31 1	3546 2	N	13				405
							14 9							
11		3840 X	3505	-0-	-335	-0-	30 1	3421 2	N	49				454
							54 9							
12		3968 X	3566	-0-	-402	-0-	31 1	3479 2	N	51				505
							56 9							
01		3689 X	3519	-0-	-170	-0-	31 1	3371 2	N	106	381 1			230
							117 9							
02		3332 X	2733	-0-	-599	-0-	23 1	2664 2	N	42				272
							46 9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11035	-	13232
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				455
									N	-0-				455
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				455
									N	-0-				455
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				455
									N	-0-				455
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				455
									N	-0-				455
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				455
									N	-0-				455
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				455

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

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
09	4710 X	4381	-0-	-329	-0-	30 1	4278 2	N	66	351 1		297
10	4805 X	4479	-0-	-326	-0-	73 9	4352 2	N	87			384
11	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	31 1	4199 2	N	84	176 1		292
12	4805 X	4187	-0-	-618	-0-	96 9	4073 2	N	78			370
01	4619 X	4392	-0-	-227	-0-	30 1	4262 2	N	90	183 1		277
02	4088 X	3047	-0-	-1041	-0-	92 9	2995 2	N	32			309
						28 1						
						86 9						
						31 1						
						99 9						
						17 1						
						35 9						

MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

09	3300 X	3284	-0-	-16	-0-	30 1	3135 2	N	108	368 1		257
10	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	119 9	3023 2	N	78			335
11	3300 X	1063	-0-	-2237	-0-	31 1	1033 2	N	-0-			335
12	3410 X	2005	-0-	-1405	-0-	86 9	1955 2	N	17			352
01	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	30 1	4188 2	N	146			498
02	3052 X	2633	-0-	-419	-0-	31 1	2512 2	N	91	188 1		401
						161 9						
						21 1						
						100 9						

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	30 1	1778 2	N	17	172 1		255
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	19 9	1832 2	N	33			288
11	1710 N	1703	-0-	-7	-0-	31 1	1645 2	N	25			313
12	1891 N	1407	-0-	-484	-0-	36 9	1354 2	N	22			335
01	1891 N	138	-0-	-1753	-0-	30 1	128 2	N	-0-			335
02	1596 N	62	-0-	-1534	-0-	28 9	48 2	N	-0-			335
						29 1						
						24 9						
						10 1						
						14 1						

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

09	3000 N	3757	-0-	757	2065	30 1	3690 2	N	34	171 1		284
10	5402 X	3337	-0-	-2065	-0-	37 9	3271 2	N	32			316
11	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	31 1	2263 2	N	35	180 1		171
12	3100 X	2449	-0-	-651	-0-	35 9	2367 2	N	46			217
01	3100 X	2434	-0-	-666	-0-	30 1	2358 2	N	41			258
02	2800 X	1579	-0-	-1221	-0-	39 9	1493 2	N	10			268
						31 1						
						51 9						
						45 9						
						75 1						
						11 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #:		21H	RRCID ->	263479	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9933	PERF.10286	-	13907
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1560 X	30	-0-	-1530	-0-	30 1			N	-0-		304
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		304
11		60 X	18	-0-	-42	-0-	18 1			N	-0-		304
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		304
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		304
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		304

MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10823	-	13686
09		210 N	133	-0-	-77	-0-	30 1	103 2	N	-0-			443
10		248 N	39	-0-	-209	-0-	25 1	7 2	N	6			449
							7 9						
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	30 1	192 2	N	-0-			449
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	31 1	154 2	N	-0-			449
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	31 1	147 2	N	-0-			449
02		196 N	117	-0-	-79	-0-	23 1	94 2	N	-0-			449

FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	-	13557
09		4470 X	4422	-0-	-48	-0-	30 1	4239 2	N	139	356 1		385
							153 9						
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	31 1	4478 2	N	138			523
							152 9						
11		4440 X	4042	-0-	-398	-0-	30 1	3891 2	N	110	357 1		276
							121 9						
12		4588 X	4438	-0-	-150	-0-	31 1	4276 2	N	119			395
							131 9						
01		4650 X	4459	-0-	-191	-0-	31 1	4254 2	N	158	177 1		376
							174 9						
02		4200 X	2813	-0-	-1387	-0-	18 1	2734 2	N	55	182 1		249
							61 9						

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	-	13890
09		4140 X	3973	-0-	-167	-0-	30 1	3814 2	N	117	195 1		450
							129 9						
10		4278 X	3222	-0-	-1056	-0-	31 1	3123 2	N	62	187 1		325
							68 9						
11		4140 X	3880	-0-	-260	-0-	30 1	3697 2	N	139	195 1		269
							153 9						
12		4185 X	3835	-0-	-350	-0-	29 1	3686 2	N	109			378
							120 9						
01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	31 1	4022 2	N	135	185 1		328
							149 9						
02		3696 X	2660	-0-	-1036	-0-	20 1	2585 2	N	50	178 1		200
							55 9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	-	11795
09		600 N	598	-0-	-2	-0-	29 1	554 2	N	14			316
							15 9						
10		713 N	655	-0-	-58	-0-	30 1	612 2	N	12			328
							13 9						
11		720 N	619	-0-	-101	-0-	30 1	580 2	N	8			336
							9 9						
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	594 2	N	7			343
							8 9						
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	31 1	615 2	N	17	172 1		188
							19 9						
02		588 N	459	-0-	-129	-0-	19 1	438 2	N	2			190
							2 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE		
09	3000 N	3719	-0-	719	852	30 1	3667 2	N	20	177 1		169	
10	3971 X	3119	-0-	-852	-0-	22 9	31 1	N	25			194	
11	2850 X	2132	-0-	-718	-0-	28 9	30 1	N	33			227	
12	2945 X	2392	-0-	-553	-0-	36 9	31 1	N	41			268	
01	2945 X	2212	-0-	-733	-0-	45 9	30 1	N	40			308	
02	2660 X	1619	-0-	-1041	-0-	30 1	44 9	N	11	177 1		142	
						77 1	12 9						
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949	
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	30 1	5695 2	N	30			695	
10	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	33 9	31 1	N	117	376 1		436	
11	5670 X	4276	-0-	-1394	-0-	129 9	30 1	N	52	188 1		300	
12	5859 X	1765	-0-	-4094	-0-	57 9	22 1	N	-0-			300	
01	5859 X	2601	-0-	-3258	-0-	22 1	30 1	N	-0-			300	
02	5292 X	3798	-0-	-1494	-0-	30 1	23 1	N	22			322	
						23 1	24 9						
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
09	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	30 1	2067 2	N	80	354 1		383	
10	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	88 9	31 1	N	74	179 1		278	
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	81 9	30 1	N	76			354	
12	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	84 9	31 1	N	69			423	
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	76 9	31 1	N	80	177 1		326	
02	2044 N	1479	-0-	-565	-0-	88 9	20 1	N	32			358	
						20 1	35 9						
ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	30 1	3058 2	N	71	379 1		232	
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	78 9	30 1	N	61			293	
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	67 9	30 1	N	69	191 1		171	
12	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	76 9	31 1	N	88			259	
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	97 9	26 1	N	89	182 1		166	
02	1988 X	1764	-0-	-224	-0-	98 9	16 1	N	38			204	
						42 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 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
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	30	1	3419	2	N	54	177 1	496
10	3162 X	3148	-0-	-14	-0-	59	9	3072	2	N	41		537
11	3060 X	2400	-0-	-660	-0-	45	9	2287	2	N	75	180 1	432
12	3162 X	2249	-0-	-913	-0-	30	1	2152	2	N	60		492
01	3162 X	2303	-0-	-859	-0-	83	9	2211	2	N	55		547
02	2856 X	1764	-0-	-1092	-0-	31	1	1666	2	N	11	173 1	385
						61	9						
						86	1						
						12	9						

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		291

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120	
09	4500 X	3934	-0-	-566	-0-	30	1	3886	2	N	16		462
10	4495 X	3732	-0-	-763	-0-	18	9	3680	2	N	24		486
11	4290 X	4040	-0-	-250	-0-	26	9	3966	2	N	40		526
12	4309 X	3927	-0-	-382	-0-	30	1	3821	2	N	68		594
01	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	44	9	3820	2	N	179	361 1	412
02	3780 X	2997	-0-	-783	-0-	31	1	2883	2	N	84	177 1	319
						197	9						
						22	1						
						92	9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500	
09	480 X	286	-0-	-194	-0-	30	1	256	2	N	-0-		224
10	341 X	279	-0-	-62	-0-	31	1	248	2	N	-0-		224
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-		224
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	7		231
01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	8	9	1190	2	N	-0-		231
*02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1885	2	N	-0-		231
						21	1						

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867	- 14951	
09	4800 X	1871	-0-	-2929	-0-	30	1	1808	2	N	30	197 1	321
10	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	33	9	5977	2	N	65		386
11	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	31	1	5972	2	N	87	190 1	283
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	72	9	8005	2	N	125		408
01	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	30	1	7675	2	N	18		426
02	4480 X	3943	-0-	-537	-0-	96	9	3898	2	N	19		445
						31	1						
						138	9						
						20	9						
						24	1						
						21	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1740 X	488	-0-	-1252	-0-	30	1	458	2	N	-0-	391
10		992 X	498	-0-	-494	-0-	28	1	470	2	N	-0-	391
11		720 X	532	-0-	-188	-0-	30	1	502	2	N	-0-	391
12		620 X	565	-0-	-55	-0-	29	1	536	2	N	-0-	391
01		596 X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	N	-0-	391
02		504 X	393	-0-	-111	-0-	23	1	370	2	N	-0-	391

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427	
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	30	1	2789	2	N	99	216
							109	9					
10		2263 X	1881	-0-	-382	-0-	22	1	1776	2	N	75	291
							83	9					
11		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	26	1	2578	2	N	90	204
							99	9					
12		2263 X	317	-0-	-1946	-0-	3	1	314	2	N	-0-	204
01		2263 X	2161	-0-	-102	-0-	25	1	2018	2	N	107	311
							118	9					
02		2044 X	1962	-0-	-82	-0-	16	1	1878	2	N	62	195
							68	9					

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107	
09		6120 X	6112	-0-	-8	-0-	30	1	5996	2	N	78	400
							86	9					
10		6324 X	6056	-0-	-268	-0-	31	1	5948	2	N	70	470
							77	9					
11		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	30	1	5893	2	N	183	462
							201	9					
12		6324 X	6223	-0-	-101	-0-	31	1	6045	2	N	134	213
							147	9					
01		6324 X	5942	-0-	-382	-0-	31	1	5767	2	N	131	344
							144	9					
02		5712 X	3447	-0-	-2265	-0-	21	1	3328	2	N	89	232
							98	9					

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286	
09		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	30	1	4528	2	N	197	440
							217	9					
10		4929 X	4739	-0-	-190	-0-	31	1	4489	2	N	199	452
							219	9					
11		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	30	1	4493	2	N	195	461
							215	9					
12		4929 X	4757	-0-	-172	-0-	31	1	4508	2	N	198	283
							218	9					
01		4929 X	4565	-0-	-364	-0-	31	1	4315	2	N	199	298
							219	9					
02		4452 X	3069	-0-	-1383	-0-	21	1	2886	2	N	147	445
							162	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
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	
09		8640 X	8259	-0-	-381	-0-	30 1	7966 2	N	239	717 1	250	
							263 9						
10		8928 X	7070	-0-	-1858	-0-	27 1	6872 2	N	155	178 1	227	
							171 9						
11		9300 X	8039	-0-	-1261	-0-	29 1	7775 2	N	214	357 1	84	
							235 9						
12		9610 X	8455	-0-	-1155	-0-	31 1	8139 2	N	259	179 1	164	
							285 9						
01		9610 X	7329	-0-	-2281	-0-	28 1	7099 2	N	184	176 1	172	
							202 9						
02		7700 X	5018	-0-	-2682	-0-	15 1	4873 2	N	118		290	
							130 9						

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
09		4680 X	4530	-0-	-150	-0-	30 1	4400 2	N	91	361 1	410	
							100 9						
10		4805 X	4122	-0-	-683	-0-	28 1	4004 2	N	82	188 1	304	
							90 9						
11		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	30 1	4558 2	N	114	189 1	229	
							125 9						
12		4774 X	4587	-0-	-187	-0-	31 1	4425 2	N	119		348	
							131 9						
01		4774 X	4547	-0-	-227	-0-	31 1	4376 2	N	127	191 1	284	
							140 9						
02		4396 X	2948	-0-	-1448	-0-	19 1	2881 2	N	44		328	
							48 9						

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
09		6600 X	6109	-0-	-491	-0-	30 1	5924 2	N	141	535 1	373	
							155 9						
10		6510 X	6100	-0-	-410	-0-	30 1	5918 2	N	138	173 1	338	
							152 9						
11		6300 X	6126	-0-	-174	-0-	30 1	5916 2	N	164	177 1	325	
							180 9						
12		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	31 1	6421 2	N	195	176 1	344	
							215 9						
01		6324 X	6101	-0-	-223	-0-	31 1	5882 2	N	171	364 1	151	
							188 9						
02		5712 X	5040	-0-	-672	-0-	22 1	4879 2	N	126		277	
							139 9						

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
09		3270 X	3081	-0-	-189	-0-	30 1	2962 2	N	81	373 1	279	
							89 9						
10		3379 X	2955	-0-	-424	-0-	29 1	2834 2	N	84		363	
							92 9						
11		3210 X	2906	-0-	-304	-0-	30 1	2800 2	N	69	192 1	240	
							76 9						
12		3286 X	2860	-0-	-426	-0-	31 1	2743 2	N	78		318	
							86 9						
01		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	31 1	3003 2	N	108	192 1	234	
							119 9						
02		2884 X	2472	-0-	-412	-0-	17 1	2348 2	N	97	197 1	134	
							107 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID -> 270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	-	13501			
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
09		300 X	30	-0-	-270	-0-	30	1			N	-0-			429
10		310 X	168	-0-	-142	-0-	2	1	166	2	N	-0-			429
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			429
12		217 X	100	-0-	-117	-0-	24	1	76	2	N	-0-			429
01		217 X	75	-0-	-142	-0-	1	1	74	2	N	-0-			429
*02		199 X	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-			429

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID -> 271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	-	14966			
09		2070 N	1957	-0-	-113	-0-	30	1	1842	2	N	77	348	1	309
							85	9							
10		2077 N	1799	-0-	-278	-0-	26	1	1671	2	N	93			402
							102	9							
11		1980 N	1909	-0-	-71	-0-	28	1	1771	2	N	100	174	1	328
							110	9							
12		2015 N	1828	-0-	-187	-0-	31	1	1688	2	N	99	174	1	253
							109	9							
01		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	31	1	1602	2	N	98	177	1	174
							108	9							
02		1792 N	1395	-0-	-397	-0-	22	1	1294	2	N	72			246
							79	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID -> 271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	-	15100			
09		4980 X	4610	-0-	-370	-0-	30	1	4501	2	N	72			547
							79	9							
10		5084 X	3804	-0-	-1280	-0-	28	1	3764	2	N	11	174	1	384
							12	9							
11		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	29	1	4729	2	N	58			442
							64	9							
12		4774 X	4599	-0-	-175	-0-	31	1	4455	2	N	103	188	1	357
							113	9							
01		4774 X	4466	-0-	-308	-0-	31	1	4383	2	N	47			404
							52	9							
02		4508 X	3515	-0-	-993	-0-	21	1	3452	2	N	38			442
							42	9							

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID -> 272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	-	15834			
09		6840 X	5413	-0-	-1427	-0-	30	1	5298	2	N	77	366	1	403
							85	9							
10		7068 X	5460	-0-	-1608	-0-	26	1	5376	2	N	53	190	1	266
							58	9							
11		6840 X	6350	-0-	-490	-0-	29	1	6122	2	N	181			447
							199	9							
12		7068 X	4956	-0-	-2112	-0-	29	1	4814	2	N	103	385	1	165
							113	9							
01		7068 X	5399	-0-	-1669	-0-	31	1	5251	2	N	106			271
							117	9							
02		5936 X	3626	-0-	-2310	-0-	19	1	3511	2	N	87	197	1	161
							96	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
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
09	3240 X	2577	-0-	-663	-0-	30	1	2489	2	N	53	358	1	269
10	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	58	9	3098	2	N	56			325
11	3030 X	2876	-0-	-154	-0-	62	9	2762	2	N	76	168	1	233
12	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	84	9	2822	2	N	78			311
01	3193 X	2740	-0-	-453	-0-	31	1	2648	2	N	55			366
02	2884 X	1863	-0-	-1021	-0-	61	9	1814	2	N	25	180	1	211
						21	1							
						28	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	30	1	3266	2	N	136	191	1	498
10	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	150	9	3204	2	N	103			601
11	3480 X	3460	-0-	-20	-0-	31	1	3375	2	N	50	198	1	453
12	3596 X	3443	-0-	-153	-0-	113	9	3377	2	N	32	191	1	294
01	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	30	1	3285	2	N	75			369
02	3220 X	2443	-0-	-777	-0-	55	9	2373	2	N	42			411
						31	1							
						83	9							
						24	1							
						46	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653		
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	30	1	1288	2	N	121	185	1	374
10	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	133	9	1267	2	N	114			488
11	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	31	1	1272	2	N	122	191	1	419
12	1488 N	698	-0-	-790	-0-	125	9	638	2	N	34			453
01	1426 N	280	-0-	-1146	-0-	30	1	262	2	N	1			454
02	1344 N	651	-0-	-693	-0-	134	9	517	2	N	101	189	1	366
						23	1							
						1	9							
						23	1							
						111	9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478		
09	4020 X	3911	-0-	-109	-0-	30	1	3776	2	N	95	376	1	416
10	4154 X	4045	-0-	-109	-0-	105	9	3915	2	N	90	185	1	321
11	4020 X	3884	-0-	-136	-0-	31	1	3784	2	N	64			385
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	99	9	4206	2	N	116	194	1	307
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	30	1	3934	2	N	101			408
02	3640 X	2817	-0-	-823	-0-	70	9	2760	2	N	33			441
						31	1							
						128	9							
						111	9							
						21	1							
						36	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
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
09	3870 X	3206	-0-	-664	-0-	30	1	2985	2	N	174	179	1	557
						191	9							
10	3782 X	3229	-0-	-553	-0-	31	1	3037	2	N	146	382	1	321
						161	9							
11	3480 X	3190	-0-	-290	-0-	30	1	2988	2	N	156	193	1	284
						172	9							
12	3596 X	3196	-0-	-400	-0-	31	1	2994	2	N	155	195	1	244
						171	9							
01	3379 X	2803	-0-	-576	-0-	31	1	2638	2	N	122	190	1	176
						134	9							
02	2996 X	2873	-0-	-123	-0-	23	1	2398	2	N	411	190	1	397
						452	9							

JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854		
09	3270 X	2449	-0-	-821	-0-	30	1	2328	2	N	83	383	1	239
						91	9							
10	3069 X	1906	-0-	-1163	-0-	31	1	1781	2	N	85			324
						94	9							
11	2970 X	1608	-0-	-1362	-0-	27	1	1523	2	N	53	189	1	188
						58	9							
12	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	31	1	2775	2	N	111			299
						122	9							
01	2635 X	2232	-0-	-403	-0-	30	1	2149	2	N	48	185	1	162
						53	9							
02	2296 X	1052	-0-	-1244	-0-	18	1	1021	2	N	12			174
						13	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
09	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	30	1	1705	2	N	26			413
						29	9							
10	1798 N	1776	-0-	-22	-0-	31	1	1671	2	N	67	190	1	290
						74	9							
11	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	30	1	1598	2	N	60			350
						66	9							
12	1829 N	1692	-0-	-137	-0-	31	1	1615	2	N	42			392
						46	9							
01	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	31	1	1601	2	N	35			427
						39	9							
02	1568 N	1358	-0-	-210	-0-	22	1	1249	2	N	79	189	1	317
						87	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
09	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	30	1	6240	2	N	60	380	1	298
						66	9							
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5556	2	N	62			360
						68	9							
11	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	29	1	5825	2	N	128	383	1	105
						141	9							
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6176	2	N	96			201
						106	9							
01	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	31	1	5404	2	N	83	199	1	85
						91	9							
*02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	20	1	3183	2	N	48			133
						53	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '205'		WELL #:		2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088		
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	
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	30 1	3421 2	N	111	356 1	281	
							122 9						
10		3658 X	3142	-0-	-516	-0-	28 1	3003 2	N	101		382	
							111 9						
11		3690 X	3011	-0-	-679	-0-	30 1	2870 2	N	101	186 1	297	
							111 9						
12		3813 X	3547	-0-	-266	-0-	31 1	3444 2	N	65		362	
							72 9						
01		3813 X	3606	-0-	-207	-0-	31 1	3432 2	N	130		492	
							143 9						
02		3332 X	2207	-0-	-1125	-0-	22 1	2101 2	N	76	190 1	378	
							84 9						

COFFEE 2		WELL #:		W702DM		RRCID -> 276523		COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902		
09		7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	606 1	6614 2	N	58	184 1	517	
							64 9						
10		9889 X	7778	-0-	-2111	-0-	624 1	6999 2	N	141	188 1	470	
							155 9						
11		11070 X	9574	-0-	-1496	-0-	687 1	8737 2	N	136	187 1	419	
							150 9						
12		11439 X	7504	-0-	-3935	-0-	544 1	6816 2	N	131	196 1	354	
							144 9						
01		11439 X	7938	-0-	-3501	-0-	686 1	7095 2	N	143	193 1	304	
							157 9						
02		8932 X	6615	-0-	-2317	-0-	592 1	5912 2	N	101		405	
							111 9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW		RRCID -> 277217		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151		
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 2	N	-0-		237	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		237	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		237	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 2	N	-0-		237	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	31 1	10 2	N	-0-		237	
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	N	-0-		237	

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW		RRCID -> 277962		COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134		
09		10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	30 1	10412 2	N	105	172 1	515	
							116 9						
10		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	31 1	9441 2	N	73		588	
							80 9						
11		9180 X	4940	-0-	-4240	-0-	30 1	4848 2	N	56	184 1	460	
							62 9						
12		10912 X	4911	-0-	-6001	-0-	31 1	4828 2	N	47		507	
							52 9						
01		10912 X	6386	-0-	-4526	-0-	31 1	6278 2	N	70	187 1	390	
							77 9						
02		9856 X	3600	-0-	-6256	-0-	23 1	3555 2	N	20		410	
							22 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263			
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
09	9510 X	8590	-0-	-920	-0-	30	1	8387	2	N	157	381	1		427
						173	9								
10	9548 X	8313	-0-	-1235	-0-	31	1	8069	2	N	194	371	1		250
						213	9								
11	9960 X	8288	-0-	-1672	-0-	29	1	8149	2	N	100	196	1		154
						110	9								
12	10292 X	7191	-0-	-3101	-0-	31	1	7076	2	N	76				230
						84	9								
01	10292 X	7442	-0-	-2850	-0-	31	1	7278	2	N	121	198	1		153
						133	9								
02	8008 X	5035	-0-	-2973	-0-	19	1	4924	2	N	84				237
						92	9								

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL	DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455			
09	6090 X	5755	-0-	-335	-0-	30	1	5677	2	N	44	190	1		151
						48	9								
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6262	2	N	66				217
						73	9								
11	6780 X	5908	-0-	-872	-0-	29	1	5816	2	N	57	193	1		81
						63	9								
12	7006 X	6510	-0-	-496	-0-	31	1	6420	2	N	54				135
						59	9								
01	7006 X	5258	-0-	-1748	-0-	28	1	5178	2	N	47				182
						52	9								
02	5740 X	3328	-0-	-2412	-0-	22	1	3267	2	N	35				217
						39	9								

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:	1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432		
CAITLIN															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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			
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-				150
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-				150
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				150
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				150
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				150
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				150

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084				
HARDIN 77			WELL #: 2	RRCID -> 227388	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 11614	PERF.10190 - 11466
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	37

HARDIN 77			WELL #: 4	RRCID -> 236323	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12004	PERF.10078 - 11344
09	290 N	290	-0-	-0-	271 2	19 9 N	33
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	N	33
*11	286 N	286	-0-	-0-	233 2	53 9 N	95
*12	310 N	219	-0-	-91	167 2	52 9 N	142
01	DELQ PR	199	-0-	199	168 2	31 9 N	170
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	199	N	170

HARDIN 77			WELL #: 2H	RRCID -> 277949	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 10748	PERF.10994 - 15283
09	3810 X	62	-0-	-3748	62 2	N	127
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-	N	127
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	N	127
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	N	127
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	127
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-	N	127

HARDIN 77			WELL #: 1H	RRCID -> 278107	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11408 - 15707
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	88
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	88
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	88

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634				
CAMPBELL			WELL #: 4	RRCID -> 131916	COMPL. DATE 07/01/1989	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11338 - 11505
09	484 N	484	-0-	-0-	484 3	N	48
10	508 N	508	-0-	-0-	508 3	N	48
11	510 N	466	-0-	-44	466 3	N	48
12	507 N	507	-0-	-0-	507 3	N	48
01	496 N	469	-0-	-27	469 3	N	48
02	448 N	395	-0-	-53	395 3	N	48

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC			809942				
HARDIN 77 SWD			WELL #: 1	RRCID -> 230515	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4465 - 4870
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ABRAHAM				WELL #: 333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700	-	11240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	7	204
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020														

ABRAHAM				WELL #: 1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200	-	11273	
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			350
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			350
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	177	7	173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	135	1	41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

ABRAHAM				WELL #: 2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180	-	11290	
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	1783	2	21	9	N	19		495
10	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1838	2	25	9	N	23		518
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1838	2	11	9	N	10	344	7
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2464	2	26	9	N	24		208
*01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2465	2	35	9	N	32	176	1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122	-	11283	
09	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1571	2	30	9	N	27		520
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1593	2	25	9	N	23		543
11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1541	2	32	9	N	29	193	1
12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1581	2	39	9	N	35	355	7
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1581	2	31	9	N	28		59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

ABRAHAM				WELL #: 4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10081	-	11281	
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2274	2	64	9	N	58		124
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2265	2	62	9	N	56		180
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2207	2	52	9	N	47		227
12	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1258	2	51	9	N	46	190	1
01	1829	N	1291	-0-	-538	-0-	1263	2	28	9	N	25		108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

ABRAHAM				WELL #: 5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9966	-	11740	
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	2	33	9	N	30		68
10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3879	2	46	9	N	42		110
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1675	2	144	9	N	131		241
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			241
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			241
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-				N	NO RPT			241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ISAACS, JOHN C.		WELL #:		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006				TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905						
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					199
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					199
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					199
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					199
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					199
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					199
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017																

ISAACS		WELL #:		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532						
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020																

MENDOTA 33 NW		WELL #:		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454						
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2341	2	31	9	N	28				416
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2491	2	31	9	N	28				444
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2416	2	41	9	N	37	177	1	213	7
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44				135
*01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26				161
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				161

MENDOTA 14 SE		WELL #:		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236						
09	2010	N	818	-0-	-1192	-0-	816	2	2	9	N	2				183
10	3100	N	3399	-0-	-299	-0-	3368	2	31	9	N	28				211
11	2832	N	2533	-0-	-299	-0-	2505	2	28	9	N	25	47	7		189
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2750	2	6	9	N	5				194
*01	3100	N	4290	-0-	-1190	-0-	4260	2	30	9	N	27				221
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT				221

MENDOTA 15-NE		WELL #:		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007				TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557						
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	N	21				375
10	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2	18	9	N	-0-				375
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1837	2	39	9	N	35	186	7		224
12	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1866	2	19	9	N	17				241
*01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1865	2	26	9	N	24	197	1		68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

MENDOTA 15-NE		WELL #:		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314						
09	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1127	2	18	9	N	16				430
10	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1061	2	18	9	N	16				446
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1088	2	26	9	N	24	184	7		286
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1140	2	25	9	N	23				309
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	N	5	57	1		257
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				257

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ISAACS				WELL #: 2002	RRCID -> 234004	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10432	- 10453			
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	
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		56	
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		56	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	3 1	50 7	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
*01		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	2 1		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1

MENDOTA 15-NW				WELL #: 6	RRCID -> 234014	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10103	- 11328			
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-		N	-0-		303	
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		303	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	142 7		161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			161
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	154 1		8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

MENDOTA 15-NW				WELL #: 8	RRCID -> 234024	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10052	- 11254			
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1801 2	36 9	N	33		343
10		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1835 2	42 9	N	38		381
11		1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1555 2	40 9	N	36	198 7	219
12		1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1771 2	57 9	N	52	192 1	79
01		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	1722 2	41 9	N	37		116
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

ABRAHAM SW				WELL #: 1403	RRCID -> 235831	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 11391	PERF. 9876	- 11210			
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1688 2	23 9	N	21		614
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1640 2	36 9	N	33		647
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1690 2	18 9	N	16	163 1	153
12		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1776 2	34 9	N	31		184
*01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1707 2	63 9	N	57	153 1	88
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

ISAACS				WELL #: 2005	RRCID -> 235972	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10050	- 10708			
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			77
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			77
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	3 1	70 7	4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 1		2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

MENDOTA 14 SE				WELL #: 5	RRCID -> 236217	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9996	- 11256			
09		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2285 2	23 9	N	21		162
10		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2371 2	262 9	N	238	195 1	205
11		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2288 2	17 9	N	15	161 7	59
12		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2492 2	24 9	N	22		81
*01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2456 2	33 9	N	30		111
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

FIELD STATE 108				WELL #: 1	RRCID -> 237087	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9586	- 9974			
09		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1321 2	21 9	N	19		162
10		1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1247 2	21 9	N	19		181
11		1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1232 2	11 9	N	10	11 7	180
12		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1206 2	14 9	N	13		193
*01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1232 2	15 9	N	14	115 1	92
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540			
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
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	-0-	1176	2	21	9	N	19	430
10	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	-0-	1205	2	17	9	N	15	445
11	1200 N	1185	-0-	-15	-0-	-0-	1165	2	20	9	N	18	227
12	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	-0-	1209	2	28	9	N	25	60
*01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	N	14	74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	74

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202			
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-	247
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	247
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	2	12	9	N	11	31
12	2201 N	2085	-0-	-116	-0-	-0-	2075	2	10	9	N	9	40
*01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567			
09	6150 X	4082	-0-	-2068	-0-	-0-	4002	2	80	9	N	73	94
10	6355 X	4422	-0-	-1933	-0-	-0-	4341	2	81	9	N	74	168
11	5970 X	4630	-0-	-1340	-0-	-0-	4378	2	252	9	N	229	228
12	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	-0-	4255	2	77	9	N	70	298
01	4836 X	1820	-0-	-3016	-0-	-0-	1783	2	37	9	N	34	164
02	4004 X	NO RPT	-0-	-4004	-0-	-0-					N	NO RPT	164

CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763			
09	840 N	778	-0-	-62	-0-	-0-	752	2	26	9	N	24	237
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	78	9	N	71	58
11	810 N	784	-0-	-26	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20	78
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-	773	2	13	9	N	12	90
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	35	9	N	32	122
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122

FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938			
09	9270 X	9018	-0-	-252	-0-	-0-	8701	2	317	9	N	288	637
10	9579 X	8671	-0-	-908	-0-	-0-	8430	2	241	9	N	219	677
11	9150 X	8343	-0-	-807	-0-	-0-	8110	2	233	9	N	212	373
12	9455 X	8212	-0-	-1243	-0-	-0-	8058	2	154	9	N	140	328
01	9393 X	8178	-0-	-1215	-0-	-0-	7998	2	180	9	N	164	171
02	8428 X	NO RPT	-0-	-8428	-0-	-0-					N	NO RPT	171

CHAMBERS 107		WELL #: 1H		RRCID -> 274798		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9850 - 13059			
09	13200 X	12515	-0-	-685	-0-	-0-	12240	2	275	9	N	250	902
10	13423 X	12739	-0-	-684	-0-	-0-	12439	2	300	9	N	273	990
11	12900 X	12367	-0-	-533	-0-	-0-	12081	2	286	9	N	260	315
12	13299 X	12357	-0-	-942	-0-	-0-	12070	2	287	9	N	261	208
01	12927 X	12568	-0-	-359	-0-	-0-	12257	2	311	9	N	283	123
02	11676 X	NO RPT	-0-	-11676	-0-	-0-					N	NO RPT	123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
WATERFIELD			WELL #:	1	RRCID -> 086710	COMPL. DATE 10/07/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9906 - 9996			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERFIELD -B-			WELL #:	3	RRCID -> 091065	COMPL. DATE 11/23/1980	TOTAL DEPTH 10746	PERF.10110 - 10550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

VOLLMERT			WELL #:	3	RRCID -> 091411	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10048 - 10641			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERFIELD -B-			WELL #:	4	RRCID -> 091412	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9955 - 10088			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019 - P/A 06/03/19											

VOLLMERT -B-			WELL #:	1	RRCID -> 093148	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH 12770	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER -A-		WELL #: 2106		RRCID -> 153298		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988								
09	2190 N	2121	-0-	-69	-0-	2099	3	22	9	N	20					202
10	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	2120	3	25	9	N	23					225
11	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2002	3	29	9	N	26					251
12	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2049	3	34	9	N	31	189	1			93
01	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1965	3	31	9	N	28					121
02	1904 N	1391	-0-	-513	-0-	1369	3	22	9	N	20					141

VOLLMERT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 190963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624								
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-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT		WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	504	N	504	-0-	-0-	491	3	13	9	N	12				212
10	539	N	539	-0-	-0-	528	3	11	9	N	10				222
11	514	N	514	-0-	-0-	500	3	14	9	N	13				235
12	533	N	533	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3				238
01	527	N	477	-0-	-50	477	3			N	-0-				238
02	476	N	363	-0-	-113	363	3			N	-0-				238

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10098 - 10714					
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				199

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9822 - 9958					
09	330	N	298	-0-	-32	297	3	1	9	N	1				72
10	298	N	298	-0-	-0-	294	3	4	9	N	4				76
11	330	N	292	-0-	-38	289	3	3	9	N	3				79
12	310	N	278	-0-	-32	272	3	6	9	N	5				84
01	310	N	304	-0-	-6	298	3	6	9	N	5				89
02	280	N	163	-0-	-117	161	3	2	9	N	2				91

ISAACS 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 224643		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11360		PERF. 9961 - 10708					
09	377	N	377	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12				132
10	376	N	376	-0-	-0-	364	3	12	9	N	11				143
11	369	N	369	-0-	-0-	358	3	11	9	N	10				153
12	388	N	388	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15				168
01	382	N	382	-0-	-0-	368	3	14	9	N	13				181
02	336	N	303	-0-	-33	290	3	13	9	N	12				193

A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9909 - 10351					
09	828	N	828	-0-	-0-	811	3	17	9	N	15				282
10	682	N	620	-0-	-62	609	3	11	9	N	10				292
11	660	N	609	-0-	-51	595	3	14	9	N	13				305
12	713	N	630	-0-	-83	617	3	13	9	N	12				317
01	642	N	642	-0-	-0-	624	3	18	9	N	16				333
02	560	N	352	-0-	-208	350	3	2	9	N	2				335

MAHLER		WELL #: 9		RRCID -> 234070		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9593 - 10082					
09	1800	N	1742	-0-	-58	1717	3	25	9	N	23				219
10	1860	N	1705	-0-	-155	1679	3	26	9	N	24	174	1		69
11	1770	N	1731	-0-	-39	1700	3	31	9	N	28				97
12	1798	N	1770	-0-	-28	1734	3	36	9	N	33				130
01	1802	N	1802	-0-	-0-	1761	3	41	9	N	37				167
02	1624	N	1108	-0-	-516	1091	3	17	9	N	15				182

BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 237571		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 9823 - 11122					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

WEBB, RONNIE		WELL #:		1189	RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9697 - 9752
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-		352
10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-	223 1	129
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	481	3	18 9	N	16		145
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553	3	11 9	N	10		155
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	544	3	22 9	N	20		175
02	476 N	301	-0-	-175	-0-	298	3	3 9	N	3		178

VOLLMERT		WELL #:		6	RRCID ->	238990	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10326 - 10567
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

VOLLMERT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	241781	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

VOLLMERT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	242765	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9793 - 10518
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	525	3	3 9	N	3		183
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6 9	N	5		188
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6 9	N	5		193
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	3	7 9	N	6		199
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	594	3	10 9	N	9		208
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	373	3	1 9	N	1		209

ISAACS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	244173	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9827 - 10698
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		70
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		70
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		70
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		70
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		70
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		70

VOLLMERT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	244259	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9870 - 10136
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		63
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		63
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	965	3	8 9	N	7		70
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17 9	N	15		85
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	997	3	18 9	N	16		101
02	896 N	594	-0-	-302	-0-	586	3	8 9	N	7		108

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1038	3	14	9	N	13	163	1	81
10	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1042	3	20	9	N	18			99
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18			117
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1027	3	25	9	N	23			140
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1032	3	25	9	N	23			163
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	683	3	13	9	N	12			175

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657						
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	N	15			124
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8			132
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	647	3	11	9	N	10			142
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	696	3	12	9	N	11			153
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	674	3	10	9	N	9			162
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	473	3	7	9	N	6			168

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676						
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8			46
10	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3556	3	17	9	N	15			61
11	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	3423	3	14	9	N	13			74
12	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	3541	3	13	9	N	12			86
01	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3441	3	20	9	N	18			104
02	3500	X	2426	-0-	-1074	-0-	2412	3	14	9	N	13			117

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806						
09	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1861	3	24	9	N	22			84
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1880	3	29	9	N	26			110
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1743	3	36	9	N	33			143
12	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1822	3	31	9	N	28			171
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1817	3	37	9	N	34			205
02	1652	N	1212	-0-	-440	-0-	1192	3	20	9	N	18	179	1	44

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178						
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			187
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	447	3	17	9	N	15	110	1	92
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			92
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	415	3	3	9	N	3			95
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	N	3			98
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	3			N	-0-			98

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130			
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	777 3	13 9	N	12	234
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	777 3	17 9	N	15	249
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	775 3	17 9	N	15	264
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	781 3	14 9	N	13	277
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	785 3	14 9	N	13	290
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	253 3	9 9	N	8	298

WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630			
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	647 3	7 9	N	6	59
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	648 3	13 9	N	12	71
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	619 3	6 9	N	5	76
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	617 3	14 9	N	13	89
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	606 3	11 9	N	10	99
02	588	N	477	-0-	-111	-0-	475 3	2 9	N	2	101

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470			
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	931 3	8 9	N	7	223
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	912 3	8 9	N	7	230
11	990	N	988	-0-	-2	-0-	979 3	9 9	N	8	238
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	867 3	10 9	N	9	247
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971 3	12 9	N	11	258
02	924	N	716	-0-	-208	-0-	705 3	11 9	N	10	268

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799			
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	127
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-	127
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449 3	2 9	N	2	129
12	465	N	461	-0-	-4	-0-	458 3	3 9	N	3	132
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	450 3	9 9	N	8	140
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	366 3	6 9	N	5	145

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

WEBB "T"		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764						
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	364	3	13	9	N	12				146
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	371	3	17	9	N	15				161
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	361	3	14	9	N	13				174
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17				191
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	368	3	19	9	N	17				208
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	301	3	13	9	N	12				220

MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

MAHLER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484						
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	552	3	14	9	N	13				209
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	566	3	17	9	N	15				224
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	468	3	14	9	N	13				237
12	589 N	512	-0-	-77	-0-	501	3	11	9	N	10				247
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	547	3	19	9	N	17	177	1		87
02	448 N	379	-0-	-69	-0-	366	3	13	9	N	12				99

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386						
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1659	3	13	9	N	12				85
10	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1718	3	23	9	N	21				106
11	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1635	3	14	9	N	13				119
12	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	1395	3	17	9	N	15				134
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1716	3	28	9	N	25				159
02	1540 N	1255	-0-	-285	-0-	1235	3	20	9	N	18				177

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

WATERFIELD B		WELL #:		5	RRCID ->	258698	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11182	PERF.	9846	-	10101	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ISAACS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258727	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	10331	-	14395	
09	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	278	1	9242	3	N	151	176	1	1	315
						166	9								
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	287	1	9320	3	N	116	181	1		250
						128	9								
11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	278	1	8865	3	N	98				348
						108	9								
12	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	287	1	9094	3	N	110	175	1		283
						121	9								
01	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	287	1	8389	3	N	104				387
						114	9								
*02	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	259	1	5915	3	N	71	175	1		283
						78	9								

WEBB "T"		WELL #:		5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10046	-	10751	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10104	-	10282	
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	3	25	9	N	23	168	1		56
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1240	3	33	9	N	30				86
11	1170 N	1108	-0-	-62	-0-	1077	3	31	9	N	28				114
12	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1098	3	34	9	N	31				145
01	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1076	3	34	9	N	31				176
02	1036 N	591	-0-	-445	-0-	572	3	19	9	N	17				193

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	10050	-	12514	
09	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1134	3	17	9	N	15				486
10	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1080	3	17	9	N	15				501
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1121	3	31	9	N	28	188	1		341
12	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1060	3	20	9	N	18				359
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	3	30	9	N	27				386
02	1064 N	328	-0-	-736	-0-	322	3	6	9	N	5				391

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2455	3	97	9	N	88				288
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2535	3	101	9	N	92	176	1		204
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2478	3	100	9	N	91				295
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2605	3	105	9	N	95	183	1		207
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2620	3	110	9	N	100	182	1		125
02	2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2074	3	73	9	N	66				191

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010			TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133						
09	1020 N	915	-0-	-105	-0-	887	3	28	9	N	25				438
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1008	3	31	9	N	28				466
11	1020 N	825	-0-	-195	-0-	807	3	18	9	N	16				482
12	961 N	862	-0-	-99	-0-	834	3	28	9	N	25				507
01	1054 N	561	-0-	-493	-0-	544	3	17	9	N	15				522
02	784 N	25	-0-	-759	-0-	25	3			N	-0-				522

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875						
09	3630 X	3437	-0-	-193	-0-	3358	3	79	9	N	72				373
10	3689 X	3305	-0-	-384	-0-	3228	3	77	9	N	70				443
11	3570 X	3125	-0-	-445	-0-	3051	3	74	9	N	67	172	1		338
12	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3378	3	88	9	N	80				418
01	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3284	3	91	9	N	83	177	1		324
02	3220 X	1491	-0-	-1729	-0-	1457	3	34	9	N	31				355

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398						
09	5760 X	5690	-0-	-70	-0-	5601	3	89	9	N	81				279
10	5952 X	5733	-0-	-219	-0-	5649	3	84	9	N	76				355
11	5730 X	5252	-0-	-478	-0-	5165	3	87	9	N	79	174	1		260
12	5921 X	5521	-0-	-400	-0-	5413	3	108	9	N	98				358
01	5890 X	5647	-0-	-243	-0-	5542	3	105	9	N	95	177	1		276
02	5320 X	3423	-0-	-1897	-0-	3369	3	54	9	N	49				325

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075						
09	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3453	3	75	9	N	68				256
10	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	3503	3	79	9	N	72				328
11	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	3397	3	89	9	N	81	183	1		226
12	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3428	3	106	9	N	96				322
01	3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3353	3	85	9	N	77				399
02	3304 X	2461	-0-	-843	-0-	2391	3	70	9	N	64	177	1		286

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030						
09	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4068	3	62	9	N	56				287
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4071	3	61	9	N	55				342
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3835	3	70	9	N	64	182	1		224
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3968	3	80	9	N	73				297
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3904	3	95	9	N	86				383
*02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2696	3	57	9	N	52	179	1		256

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

09	3810 X	3436	-0-	-374	-0-	3314	3	122	9	N	111	172	1	1	7	396
10	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	3237	3	120	9	N	109	178	1			327
11	3570 X	3464	-0-	-106	-0-	3343	3	121	9	N	110					437
12	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3395	3	140	9	N	127	174	1			390
01	3627 X	3447	-0-	-180	-0-	3307	3	140	9	N	127	177	1			340
02	3220 X	2774	-0-	-446	-0-	2718	3	56	9	N	51					391

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	7080 X	6694	-0-	-386	-0-	6578	3	116	9	N	105	171	1	1	7	412
10	7068 X	6675	-0-	-393	-0-	6608	3	67	9	N	61					473
11	6840 X	6377	-0-	-463	-0-	6279	3	98	9	N	89	174	1			388
12	7068 X	6524	-0-	-544	-0-	6397	3	127	9	N	115					503
01	6913 X	6478	-0-	-435	-0-	6355	3	123	9	N	112	178	1			437
02	6244 X	4055	-0-	-2189	-0-	3983	3	72	9	N	65					502

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3771	3	52	9	N	47	179	1			216
10	3937 X	3613	-0-	-324	-0-	3562	3	51	9	N	46					262
11	3960 X	3774	-0-	-186	-0-	3721	3	53	9	N	48					310
12	4092 X	3582	-0-	-510	-0-	3534	3	48	9	N	44					354
01	4092 X	3528	-0-	-564	-0-	3471	3	57	9	N	52	184	1			222
02	3556 X	2375	-0-	-1181	-0-	2351	3	24	9	N	22					244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 265522		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 9844		PERF.11401 - 13817		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3258	3	111	9	N	101	262
10	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	2983	3	98	9	N	89	351
11	3510 X	3133	-0-	-377	-0-	3014	3	119	9	N	108	279
12	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	3232	3	125	9	N	114	393
01	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3237	3	112	9	N	102	319
02	3136 X	1133	-0-	-2003	-0-	1105	3	28	9	N	25	344

A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820		
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-	197
10	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-	197
11	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-	197
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	197
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-	197
02	420 N	217	-0-	-203	-0-	217	3			N	-0-	197

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180		
09	4890 X	4767	-0-	-123	-0-	4604	3	163	9	N	148	242
10	5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4675	3	164	9	N	149	216
11	4860 X	4735	-0-	-125	-0-	4573	3	162	9	N	147	187
12	4991 X	4805	-0-	-186	-0-	4634	3	171	9	N	155	342
01	4960 X	4793	-0-	-167	-0-	4619	3	174	9	N	158	321
02	4452 X	3503	-0-	-949	-0-	3389	3	114	9	N	104	248

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173		
09	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	3701	3	67	9	N	61	318
10	3968 X	3680	-0-	-288	-0-	3622	3	58	9	N	53	371
11	3840 X	3645	-0-	-195	-0-	3578	3	67	9	N	61	255
12	3937 X	3827	-0-	-110	-0-	3741	3	86	9	N	78	333
01	3937 X	3773	-0-	-164	-0-	3673	3	100	9	N	91	248
02	3528 X	1491	-0-	-2037	-0-	1459	3	32	9	N	29	277

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286		
09	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3440	3	86	9	N	78	253
10	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	3392	3	92	9	N	84	337
11	3540 X	3302	-0-	-238	-0-	3205	3	97	9	N	88	250
12	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3302	3	118	9	N	107	357
01	3658 X	3382	-0-	-276	-0-	3259	3	123	9	N	112	290
02	3304 X	1831	-0-	-1473	-0-	1768	3	63	9	N	57	347

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906		
09	5640 X	5393	-0-	-247	-0-	5314	3	79	9	N	72	288
10	5673 X	4836	-0-	-837	-0-	4768	3	68	9	N	62	173
11	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5418	3	84	9	N	76	249
12	5673 X	5530	-0-	-143	-0-	5429	3	101	9	N	92	341
01	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5537	3	100	9	N	91	257
02	5124 X	1290	-0-	-3834	-0-	1268	3	22	9	N	20	277

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185		
09	4140 X	3737	-0-	-403	-0-	3682	3	55	9	N	50	201
10	3875 X	3389	-0-	-486	-0-	3339	3	50	9	N	45	246
11	3750 X	3626	-0-	-124	-0-	3572	3	54	9	N	49	295
12	3875 X	3707	-0-	-168	-0-	3649	3	58	9	N	53	163
01	3875 X	3732	-0-	-143	-0-	3659	3	73	9	N	66	229
02	3500 X	1964	-0-	-1536	-0-	1923	3	41	9	N	37	266

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
09	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	1655	1	6483	3	N	-0-	423	1	171
10	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	1709	1	6606	3	N	233	180	1	224
						256	9							
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	1655	1	6333	3	N	250	189	1	285
						275	9							
12	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	1709	1	6368	3	N	262	181	1	366
						288	9							
01	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	1709	1	6288	3	N	252	189	1	429
						277	9							
02	7420 X	6491	-0-	-929	-0-	1545	1	4781	3	N	150	368	1	211
						165	9							

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858														
09	5700 X	5507	-0-	-193	-0-	5446	3	61	9	N	55			438
10	5890 X	5558	-0-	-332	-0-	5482	3	76	9	N	69	176	1	331
11	5640 X	5384	-0-	-256	-0-	5314	3	70	9	N	64			395
12	5828 X	5470	-0-	-358	-0-	5391	3	79	9	N	72	177	1	290
01	5797 X	5464	-0-	-333	-0-	5380	3	84	9	N	76			366
02	5152 X	4179	-0-	-973	-0-	4136	3	43	9	N	39			405

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
09	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6763	3	97	9	N	88	351	1	356
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6513	3	128	9	N	116			472
11	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6328	3	139	9	N	126	175	1	423
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6570	3	179	9	N	163	193	1	393
01	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6597	3	193	9	N	175			568
*02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2463	3	61	9	N	55	177	1	446

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375														
09	2910 X	2861	-0-	-49	-0-	2776	3	85	9	N	77			227
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3016	3	86	9	N	78	172	1	133
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2937	3	94	9	N	85			218
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3093	3	95	9	N	86	181	1	123
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3170	3	94	9	N	85			208
02	2828 X	2350	-0-	-478	-0-	2288	3	62	9	N	56			264

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644														
09	7770 X	7545	-0-	-225	-0-	7005	3	540	9	N	491	343	1	445
10	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7296	3	611	9	N	555	518	1	482
11	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7044	3	498	9	N	453	526	1	409
12	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7250	3	562	9	N	511	340	1	580
01	7905 X	7778	-0-	-127	-0-	7191	3	587	9	N	534	715	1	399
02	7140 X	5271	-0-	-1869	-0-	4999	3	272	9	N	247	344	1	302

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	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
09		2430 N	2371	-0-	-59	-0-	2287 3	84 9	N	76		410
10		2480 N	2208	-0-	-272	-0-	2120 3	88 9	N	80	174 1	316
11		2400 N	2375	-0-	-25	-0-	2295 3	80 9	N	73		389
12		2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2227 3	92 9	N	84	161 1	312
01		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2250 3	99 9	N	90		402
02		2212 N	1768	-0-	-444	-0-	1702 3	66 9	N	60	187 1	275

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002		
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2357 3	106 9	N	96	185 1	221
10		2511 N	2484	-0-	-27	-0-	2398 3	86 9	N	78	187 1	112
11		2400 N	2378	-0-	-22	-0-	2291 3	87 9	N	79		191
12		2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2356 3	107 9	N	97	194 1	94
01		2480 N	2478	-0-	-2	-0-	2377 3	101 9	N	92		186
02		2212 N	1637	-0-	-575	-0-	1581 3	56 9	N	51		237

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433		
09		6870 X	6717	-0-	-153	-0-	6616 3	101 9	N	92		316
10		7099 X	6799	-0-	-300	-0-	6698 3	101 9	N	92	179 1	229
11		6870 X	6585	-0-	-285	-0-	6482 3	103 9	N	94		323
12		7006 X	6381	-0-	-625	-0-	6290 3	91 9	N	83	174 1	232
01		6944 X	6535	-0-	-409	-0-	6426 3	109 9	N	99		331
02		6272 X	2200	-0-	-4072	-0-	2169 3	31 9	N	28		359

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918		
09		3390 X	3234	-0-	-156	-0-	3093 3	141 9	N	128	1 7	257
10		3441 X	2949	-0-	-492	-0-	2821 3	128 9	N	116	189 1	184
11		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3277 3	118 9	N	107	193 1	98
12		3379 X	3262	-0-	-117	-0-	3120 3	142 9	N	129		227
01		3379 X	3216	-0-	-163	-0-	3094 3	122 9	N	111	190 1	148
02		3164 X	2497	-0-	-667	-0-	2430 3	67 9	N	61		209

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153		
09		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2798 3	41 9	N	37		442
10		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2826 3	41 9	N	37		479
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2768 3	45 9	N	41		520
12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2844 3	48 9	N	44		564
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2847 3	52 9	N	47		611
*02		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1895 3	28 9	N	25	182 1	454

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760		
09		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10060 3	194 9	N	176		589
10		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10505 3	237 9	N	215	357 1	447
11		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10122 3	212 9	N	193		640
12		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10733 3	209 9	N	190	349 1	481
01		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10276 3	204 9	N	185		666
*02		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5717 3	143 9	N	130	171 1	625

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542		
09		2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2239 3	106 9	N	96	182 1	303
10		2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2243 3	111 9	N	101		404
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2243 3	112 9	N	102	189 1	317
12		2418 N	2307	-0-	-111	-0-	2193 3	114 9	N	104		421
01		2356 N	2337	-0-	-19	-0-	2223 3	114 9	N	104	190 1	335
02		2212 N	1833	-0-	-379	-0-	1780 3	53 9	N	48		383

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5370 X	5105	-0-	-265	-0-	4975	3	130	9	N	118	181	1	342
10	5363 X	5070	-0-	-293	-0-	4940	3	130	9	N	118	197	1	263
11	5100 X	5092	-0-	-8	-0-	4961	3	131	9	N	119			382
12	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	5029	3	149	9	N	135	186	1	331
01	5270 X	5184	-0-	-86	-0-	5031	3	153	9	N	139	188	1	282
02	4760 X	3600	-0-	-1160	-0-	3530	3	70	9	N	64			346

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071		- 13304		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		
09	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8701	3	14	9	N	13	65	1	311
10	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	8551	3	149	9	N	135	178	1	268
11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8827	3	169	9	N	154	183	1	239
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8800	3	171	9	N	155	187	1	207
01	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8653	3	172	9	N	156			363
*02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5034	3	75	9	N	68			431

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	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2112 N	2112	-0-	-0-	2023 3	89 9	N	81	181	1		365
10		2070 N	2070	-0-	-0-	1992 3	78 9	N	71				436
11		2130 N	1830	-0-	-300	1767 3	63 9	N	57				493
12		2170 N	1873	-0-	-297	1805 3	68 9	N	62	178	1		377
01		2077 N	1862	-0-	-215	1797 3	65 9	N	59				436
02		1708 N	1478	-0-	-230	1437 3	41 9	N	37				473

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398		- 14757	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196		- 14615	
09	5250	X	494	-0-	-4756	414 3	80 9	N	73				343
10	5208	X	14	-0-	-5194	14 3		N	-0-				343
11	5040	X	-0-	-0-	-5040			N	-0-				343
12	5208	X	-0-	-0-	-5208			N	-0-				343
01	4433	X	-0-	-0-	-4433			N	-0-				343
02	448	X	-0-	-0-	-448			N	-0-				343

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732		- 9794	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010	
09	13750	X	13750	-0-	-0-	13462 3	288 9	N	262	325	1		412
10	14272	X	14272	-0-	-0-	13877 3	395 9	N	359	374	1		397
11	13660	X	13660	-0-	-0-	13290 3	370 9	N	336	379	1		354
12	14064	X	14064	-0-	-0-	13688 3	376 9	N	342	193	1		503
01	13863	X	13863	-0-	-0-	13520 3	343 9	N	312	572	1		243
*02	9735	X	9735	-0-	-0-	9553 3	182 9	N	165				408

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668	
09	4050	X	3878	-0-	-172	3791 3	87 9	N	79				388
10	4185	X	3960	-0-	-225	3873 3	87 9	N	79	183	1		284
11	4020	X	3709	-0-	-311	3620 3	89 9	N	81				365
12	4092	X	3781	-0-	-311	3681 3	100 9	N	91	192	1		264
01	4030	X	3753	-0-	-277	3655 3	98 9	N	89				353
02	3612	X	2586	-0-	-1026	2544 3	42 9	N	38				391

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159	
09	2460	X	2416	-0-	-44	2361 3	55 9	N	50				181
10	2511	X	2101	-0-	-410	2054 3	47 9	N	43				224
11	2430	X	2280	-0-	-150	2215 3	65 9	N	59				283
12	2511	X	2460	-0-	-51	2375 3	85 9	N	77	179	1		181
01	2511	X	2404	-0-	-107	2319 3	85 9	N	77				258
02	2268	X	872	-0-	-1396	847 3	25 9	N	23				281

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5000	3	89	9	N	81	187	1	266
10	5239 X	5063	-0-	-176	-0-	4965	3	98	9	N	89			355
11	5070 X	4878	-0-	-192	-0-	4788	3	90	9	N	82	195	1	242
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5295	3	110	9	N	100			342
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5385	3	113	9	N	103	188	1	257
02	4732 X	3702	-0-	-1030	-0-	3654	3	48	9	N	44			301

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013				TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850				
09	6060 X	5869	-0-	-191	-0-	5746	3	123	9	N	112			173
10	6262 X	6049	-0-	-213	-0-	5908	3	141	9	N	128	187	1	114
11	6030 X	5794	-0-	-236	-0-	5641	3	153	9	N	139	187	1	66
12	6231 X	5364	-0-	-867	-0-	5228	3	136	9	N	124			190
01	6231 X	4395	-0-	-1836	-0-	4277	3	118	9	N	107	191	1	106
02	5488 X	2096	-0-	-3392	-0-	2038	3	58	9	N	53			159

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953				
09	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	23128	3	571	9	N	519	369	1	591
10	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	23602	3	585	9	N	532	553	1	570
11	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	22686	3	551	9	N	501	554	1	517
12	24275 X	24275	-0-	-0-	-0-	23507	3	768	9	N	698	550	1	665
01	24253 X	24253	-0-	-0-	-0-	23070	3	1183	9	N	1075	953	1	787
*02	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13604	3	365	9	N	332	548	1	571

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312				
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-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025				
09	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	1296	1	11861	3	N	350	361	1	225
						385	9							
10	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	1339	1	12095	3	N	367	375	1	217
						404	9							
11	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	1296	1	11702	3	N	346	366	1	197
						381	9							
12	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	1339	1	12128	3	N	354	183	1	368
						389	9							
01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	1339	1	11921	3	N	382	381	1	369
						420	9							
*02	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	1210	1	8404	3	N	218	192	1	395
						240	9							

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721				
09	7440 X	6680	-0-	-760	-0-	6580	3	100	9	N	91			324
10	7502 X	7252	-0-	-250	-0-	7119	3	133	9	N	121	190	1	255
11	7110 X	6178	-0-	-932	-0-	6089	3	89	9	N	81			336
12	7285 X	6472	-0-	-813	-0-	6373	3	99	9	N	90	188	1	238
01	7254 X	6144	-0-	-1110	-0-	6050	3	94	9	N	85			323
02	6552 X	3530	-0-	-3022	-0-	3471	3	59	9	N	54			377

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		16770 X	15893	-0-	-877	-0-	15335	3	558	9	N	507	329
10		17112 X	16333	-0-	-779	-0-	15761	3	572	9	N	520	471
11		16320 X	15702	-0-	-618	-0-	15134	3	568	9	N	516	431
12		16709 X	16077	-0-	-632	-0-	15484	3	593	9	N	539	587
01		16554 X	15892	-0-	-662	-0-	15319	3	573	9	N	521	722
02		14840 X	9208	-0-	-5632	-0-	9033	3	175	9	N	159	315

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
09		18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	18680	3	253	9	N	230	573
10		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	19174	3	294	9	N	267	657
11		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	17726	3	260	9	N	236	531
12		18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	17895	3	303	9	N	275	806
01		17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	17692	3	276	9	N	251	692
*02		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	12171	3	120	9	N	109	457

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4713	3	76	9	N	69	336
10		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4729	3	76	9	N	69	224
11		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4965	3	85	9	N	77	301
12		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4942	3	87	9	N	79	207
01		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4970	3	91	9	N	83	290
*02		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4038	3	57	9	N	52	342

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
09		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2605	3	75	9	N	68	228
10		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2696	3	78	9	N	71	299
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2604	3	80	9	N	73	372
12		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2595	3	92	9	N	84	280
01		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2550	3	98	9	N	89	193
*02		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1916	3	62	9	N	56	249

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
09		4200 X	3965	-0-	-235	-0-	3835	3	130	9	N	118	79
10		4216 X	4033	-0-	-183	-0-	3903	3	130	9	N	118	197
11		4020 X	3915	-0-	-105	-0-	3786	3	129	9	N	117	139
12		4154 X	4013	-0-	-141	-0-	3878	3	135	9	N	123	262
01		4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3828	3	139	9	N	126	207
02		3696 X	2521	-0-	-1175	-0-	2445	3	76	9	N	69	96

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	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		4191 X	4191	-0-	-0-	276 1	3720 3		N	177	419 1		59
						195 9							
10		4233 X	4233	-0-	-0-	285 1	3622 3		N	296	169 1		186
						326 9							
11		4103 X	4103	-0-	-0-	276 1	3526 3		N	274	362 1		98
						301 9							
12		3957 X	3957	-0-	-0-	285 1	3368 3		N	276	174 1		200
						304 9							
01		4712 X	3777	-0-	-935	285 1	3195 3		N	270	182 1		288
						297 9							
02		3920 X	3139	-0-	-781	258 1	2719 3		N	147	172 1		263
						162 9							

WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	- 14819	
09		5460 X	4633	-0-	-827	4633 3			N	-0-	69 1		217
10		5363 X	4407	-0-	-956	4333 3	74 9		N	67	185 1		99
11		5160 X	4520	-0-	-640	4445 3	75 9		N	68			167
12		5301 X	4198	-0-	-1103	4120 3	78 9		N	71	180 1		58
01		5239 X	4363	-0-	-876	4276 3	87 9		N	79			137
02		4312 X	2284	-0-	-2028	2237 3	47 9		N	43			180

MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	- 15146	
09		14835 X	14835	-0-	-0-	14466 3	369 9		N	335	409 1		484
10		15047 X	15047	-0-	-0-	14533 3	514 9		N	467	549 1		402
11		13157 X	13157	-0-	-0-	12719 3	438 9		N	398	381 1		419
12		13889 X	13889	-0-	-0-	13441 3	448 9		N	407	546 1		280
01		14420 X	14420	-0-	-0-	13957 3	463 9		N	421	185 1		516
*02		8626 X	8626	-0-	-0-	8375 3	251 9		N	228	189 1		555

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882	
09		6270 X	6225	-0-	-45	6133 3	92 9		N	84	181 1		194
10		6355 X	5089	-0-	-1266	5008 3	81 9		N	74			268
11		6459 X	6459	-0-	-0-	6361 3	98 9		N	89	189 1		168
12		6448 X	5999	-0-	-449	5896 3	103 9		N	94			262
01		6448 X	5929	-0-	-519	5821 3	108 9		N	98			360
02		6020 X	3385	-0-	-2635	3324 3	61 9		N	55	233 1		182

WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	- 15100	
09		2370 X	2270	-0-	-100	2229 3	41 9		N	37			391
10		2356 X	2032	-0-	-324	1999 3	33 9		N	30			421
11		2280 X	2075	-0-	-205	2043 3	32 9		N	29	187 1		263
12		2356 X	2189	-0-	-167	2143 3	46 9		N	42			305
01		2356 X	2068	-0-	-288	2016 3	52 9		N	47			352
02		2128 X	1190	-0-	-938	1166 3	24 9		N	22			374

WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203	
09		6480 X	6276	-0-	-204	6131 3	145 9		N	132	188 1		347
10		6585 X	6585	-0-	-0-	6432 3	153 9		N	139			486
11		6300 X	6140	-0-	-160	5984 3	156 9		N	142	184 1		444
12		6510 X	6424	-0-	-86	6268 3	156 9		N	142			586
01		6572 X	6246	-0-	-326	6163 3	83 9		N	75	190 1		471
02		5936 X	4311	-0-	-1625	4154 3	157 9		N	143			614

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		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	9930 X	9564	-0-	-366	-0-	9437 3	127 9	N	115	173 1	1 7	248		
10	10261 X	9487	-0-	-774	-0-	9347 3	140 9	N	127	173 1		202		
11	9690 X	9341	-0-	-349	-0-	9207 3	134 9	N	122	183 1		141		
12	9889 X	9478	-0-	-411	-0-	9329 3	149 9	N	135			276		
01	9889 X	9212	-0-	-677	-0-	9054 3	158 9	N	144	176 1		244		
02	8932 X	6466	-0-	-2466	-0-	6402 3	64 9	N	58			302		

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122				
09	23269 X	23269	-0-	-0-	-0-	22986 3	283 9	N	257	176 1	1 7	506		
10	22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	22016 3	279 9	N	254	372 1		388		
11	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	23439 3	248 9	N	225	187 1		426		
12	23732 X	23732	-0-	-0-	-0-	23434 3	298 9	N	271	386 1		311		
01	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	22984 3	314 9	N	285	198 1		398		
*02	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	16969 3	218 9	N	198	372 1		224		

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464				
09	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	27485 3	328 9	N	298			1059		
10	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	24658 3	437 9	N	397	193 1		1263		
11	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	24188 3	147 9	N	134	769 1		628		
12	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	23781 3	439 9	N	399	190 1		837		
01	22001 X	22001	-0-	-0-	-0-	21704 3	297 9	N	270	196 1		911		
*02	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	17874 3	207 9	N	188	372 1		727		

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015				TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655				
09	16380 X	16095	-0-	-285	-0-	15703 3	392 9	N	356	375 1	1 7	318		
10	16771 X	16368	-0-	-403	-0-	15964 3	404 9	N	367	374 1		311		
11	16350 X	15371	-0-	-979	-0-	14984 3	387 9	N	352	385 1		278		
12	16895 X	15747	-0-	-1148	-0-	15334 3	413 9	N	375	382 1		271		
01	16895 X	10846	-0-	-6049	-0-	10421 3	425 9	N	386	383 1		274		
02	15036 X	10253	-0-	-4783	-0-	10029 3	224 9	N	204	189 1		289		

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014				TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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 PROD	INJECT. (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
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				211
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				211
11	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				211
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				211
01	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				211
*02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10086 - 10420

09	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1416	3	107	9	N	97				253
10	1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1559	3	120	9	N	109	177	1		185
11	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1435	3	106	9	N	96				281
12	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1329	3	99	9	N	90	175	1		196
01	1674 N	1147	-0-	-527	-0-	1058	3	89	9	N	81	179	1		98
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1449	3	75	9	N	68				166

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
ISAACS WELL #: 2003 RRCID -> 234832 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10434 - 10540

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020															

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119			
WATERFIELD -C-				1										
09	1805	N	1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	726	-0-	-730	B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068			
09	540	N	457	-0-	-83	B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
10	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
12	465	N	256	-0-	-209	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			99
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-			99
11	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		N	-0-			99
12	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-			99
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2		N	-0-			99
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185 2		N	-0-			99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			170
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	3			173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125				
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-				-0-
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3249	2	1 9	N	-1		1 8		-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-				-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-				-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-				-0-
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY WATERFIELD		WELL #:		2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

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

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	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1616	2	41	9	N	37					132
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1640	2	34	9	N	31					163
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1541	2	41	9	N	37					200
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1550	2	22	9	N	20					220
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1530	2	30	9	N	27	190	1			57
02	1400 N	1179	-0-	-221	-0-	1161	2	18	9	N	16					73

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

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	270 N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-					30
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	31	1	271	2	N	-0-					30
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					30
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-					30
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	2	N	-0-					30
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	28	1	154	2	N	-0-					30

MEREK RESOURCES (GRANITE WASH)		60612 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
PALO DURO RESOURCES LLC		637389													
COBLE SHIRE A64		WELL #: 3		RRCID -> 224327		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6629 - 6664					
M	O	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
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1	153
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1	-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020															

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					
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	2	15	9	N	14			57
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15			72
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20			92
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	590	2	24	9	N	22			114
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	593	2	22	9	N	20			134
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	299	2	18	9	N	16			150

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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PABLO		631643													
PABLO		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 10776 - 11111					
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			110
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			110
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			110
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			110
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			110
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-			110

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DILLMAN GW		631643													
DILLMAN GW		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088					
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			54
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	973	3	42	9	N	38			92
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1057	3	21	9	N	19			111
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1063	3	47	9	N	43			154
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-			154
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-	135	1	19

MIAMI		//CONT.//		60957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452										
CAMPBELL -A-		WELL #:		1041	RRCID ->	079411	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11137 - 11630			
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
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			175
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	792	3	11	9	N	10			185
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			185
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-			185
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			185
02	588 N	368	-0-	-220	-0-	368	3			N	-0-			185
MIAMI AIRPORT (MORROW)				60960 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MCCOY, BOB "C"		WELL #:		2034	RRCID ->	192062	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11095 - 11163			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS RANCH (ATOKA)				61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
DAVIS FAMILY		WELL #:		1042	RRCID ->	211168	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	21200	PERF.14206 - 16370			
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			85
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			85
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-			85
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-			85
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-			85
02	336 N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-			85
CREST RESOURCES, INC.				189901										
HARDIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075151	COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	16670	PERF.16044 - 16254			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
FOSTER-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	276388	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 5130 - 5278			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
DAVIS		WELL #:		4043	RRCID ->	243633	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	16874	PERF.14379 - 16875			
09	2370 N	1729	-0-	-641	-0-	1729	2			N	-0-	97	1	25
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			25
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			25
*12	1798 N	1512	-0-	-286	-0-	1512	2			N	-0-			25
01	DELQ PR	1375	-0-	1375	-0-	1375	2			N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1375				N	NO RPT			25

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DAVIS		WELL #:		2053	RRCID ->	248272	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	17750	PERF.14994	- 17176		
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		3000 N	4074	-0-	1074	1328	4074	2	N	-0-			61	
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	553			N	NO RPT			61	
*11		3000 N	3960	-0-	960	1513	3960	2	N	-0-			61	
*12		5955 X	4442	-0-	-1513	-0-	4442	2	N	-0-			61	
*01	DELQ	PR	3973	-0-	3973	3973	3973	2	N	-0-			61	
02		700 X	NO RPT	-0-	-700	3273			N	NO RPT			61	

DAVIS		WELL #:		1043	RRCID ->	250663	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	17410	PERF.16934	- 17364		
09		4530 X	3974	-0-	-556	-0-	3974	2	N	-0-			103	
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			103	
11		4320 X	4115	-0-	-205	-0-	4113	2	N	2			105	
*12		4464 X	3504	-0-	-960	-0-	3381	2	N	112	187	1	30	
*01	DELQ	PR	3859	-0-	3859	3859	3859	2	N	-0-			30	
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	163			N	NO RPT			30	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		MILLS RANCH	WELL #:	1024	RRCID ->	235264	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	16465	PERF.15751	- 16148
09		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	2	N	19	191	1	158	
10		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5901	2	N	70			228	
*11		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5734	2	N	94	190	1	132	
*12		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6241	2	N	71			203	
*01		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6071	2	N	80			283	
02		1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-			N	NO RPT			283	

MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	267242	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16212	- 16306		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		BLACKBEARD OPERATING, LLC	073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MILLS, R. D.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.13850	- 13900		
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-			7	
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	3			10	
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	Y	-0-			10	
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-			10	
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-			10	
02		476 N	466	-0-	-10	-0-	466	2	Y	-0-			10	

JILL 54		WELL #:		1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305	- 13560		
09		3330 X	3199	-0-	-131	-0-	3142	2	N	52			152	
10		3565 X	3271	-0-	-294	-0-	3212	2	N	54	165	1	41	
11		3450 X	3092	-0-	-358	-0-	3036	2	N	51			92	
12		3565 X	3428	-0-	-137	-0-	3361	2	N	61			153	
01		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4118	2	N	60	190	1	23	
02		2996 X	2664	-0-	-332	-0-	2597	2	N	61			84	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4410	2	63	9	N	82
10		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4493	2	91	9	N	165
11		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4744	2	106	9	N	73
12		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4744	2	101	9	N	165
01		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4297	2	68	9	N	37
02		3192 X	2851	-0-	-341	-0-	2776	2	75	9	N	105

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500												
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200												
09		870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	174
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981	2	28	9	N	199
11		870 N	853	-0-	-17	-0-	835	2	18	9	N	35
12		868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	35
01		899 N	581	-0-	-318	-0-	581	2			N	35
*02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	823	2	20	9	N	53

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600												
09		1170 N	636	-0-	-534	-0-	636	2			N	-0-
10		1302 N	651	-0-	-651	-0-	651	2			N	-0-
11		780 N	530	-0-	-250	-0-	530	2			N	-0-
12		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-
01		651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-
02		504 N	289	-0-	-215	-0-	289	2			N	-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785												
09		3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713	2			N	78
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	78
11		3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	40
*12		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	40
*01		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	40
02		2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	40

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	1391	2	11	9	N	10	143	1		50	
10	3100 N	3299	-0-	199	199	3275	2	24	9	N	22				72	
*11	2178 N	1979	-0-	-199	-0-	1954	2	25	9	N	23				95	
*12	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2851	2	31	9	N	28				123	
*01	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2645	2	10	9	N	9	79	1		53	
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT				53	

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	N	5				23
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3721	3	78	9	N	71				94
*11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3647	2	50	9	N	45				139
*12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4366	2	3	9	N	3				142
*01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4029	2	10	9	N	9	103	1		48
02	1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT				48

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
 JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

09	7950 X	5702	-0-	-2248	-0-	716	1	4951	2	N	32	30	1		126
10	8215 X	5896	-0-	-2319	-0-	177	1	5691	2	N	25	14	1		137
11	7590 X	5881	-0-	-1709	-0-	710	1	5153	2	N	16	13	1		140
12	7471 X	4506	-0-	-2965	-0-	4486	2	20	9	N	18	11	1		147
01	6975 X	2085	-0-	-4890	-0-	1969	2	116	9	N	105	6	1		246
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT				246

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

09	5640 X	756	-0-	-4884	-0-	621	2	135	9	Y	123	157	1		61
10	5828 X	733	-0-	-5095	-0-	594	2	139	9	Y	126				187
11	5010 X	3154	-0-	-1856	-0-	2994	2	160	9	Y	145	177	1		155
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3985	2	150	9	Y	136	152	1		139
*01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4262	2	87	9	Y	79	168	1		50
*02	2940 X	1903	-0-	-1037	-0-	1879	2	24	9	Y	22				72

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC				571941										
DABERRY				WELL #: 401	RRCID -> 163838		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11880	- 11904		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			737

FABIAN				WELL #: 2045	RRCID -> 166539		COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11847	- 11990		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			969

BRYANT				WELL #: 2044	RRCID -> 168732		COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928	- 12060		
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2			1196
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2			1198
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	11			1209
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790	3	13	9	N	12			1221
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2			1223
*02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	N	9			1232

COLTHARP				WELL #: 2051	RRCID -> 170461		COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962	- 12111		
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1556	3	41	9	N	37			968
10	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	1491	3	55	9	N	50			1018
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1472	3	46	9	N	42			1060
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1466	3	63	9	N	57			1117
01	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1355	3	64	9	N	58			1175
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1186	3	44	9	N	40			1215

FABIAN				WELL #: 3045	RRCID -> 175319		COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102		
09	T. A.	375	-0-	375	2906	362	3	13	9	N	12			683
10	14B DENY	239	-0-	239	3145	123	3	116	9	N	105			788
11	3397 X	252	-0-	-3145	-0-	121	3	131	9	N	119			907
12	330 X	330	-0-	-0-	-0-	278	3	52	9	N	47			954
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	256	3	28	9	N	25			979
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	180	3	13	9	N	12			991

DABERRY				WELL #: 501	RRCID -> 176466		COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11963	- 12005		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			809

BRYANT				WELL #: 3044	RRCID -> 181874		COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882	- 11978		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			326

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941												
FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882					
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1671 3	164 9	N	149		195 1			1223
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1035 3	41 9	N	37					1260
11	930 N	579	-0-	-351	-0-	540 3	39 9	N	35					1295
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1616 3	66 9	N	60					1355
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1609 3	68 9	N	62					1417
*02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1434 3	57 9	N	52					1469

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878					
09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2668 3	67 9	N	61					1420
10	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	2479 3	64 9	N	58					1478
11	2700 N	2514	-0-	-186	-0-	2448 3	66 9	N	60					1538
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2421 3	74 9	N	67					1605
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2394 3	172 9	N	156		193 1			1568
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1861 3	55 9	N	50					1618

BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078					
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 3	2 9	N	2					1696
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	21 3	2 9	N	2					1698
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	81 3	6 9	N	5					1703
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140 3	8 9	N	7					1710
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38 3	2 9	N	2					1712
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	38 3	3 9	N	3					1715

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					414
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					414
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872					
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1549 3	46 9	N	42					2293
10	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2749 3	90 9	N	82					2375
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1454 3	36 9	N	33					2408
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1537 3	47 9	N	43					2451
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2136 3	68 9	N	62					2513
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	769 3	28 9	N	25					2538

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934					
09	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		N	-0-					1991
10	2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2171 3	2 9	N	2					1993
11	2280 N	2167	-0-	-113	-0-	2155 3	12 9	N	11					2004
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2026 3	2 9	N	2					2006
01	2170 N	1968	-0-	-202	-0-	1968 3		N	-0-					2006
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-					2006

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330					
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1335 3	63 9	N	57					1980
10	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	1621 3	62 9	N	56					2036
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1856 3	95 9	N	86					2122
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1374 3	55 9	N	50					2172
01	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1424 3	58 9	N	53					2225
*02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1438 3	32 9	N	29					2254

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941										
DABERRY				WELL #: 801	RRCID -> 220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	12438	- 12680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1597

COLTHARP				WELL #: 4051H	RRCID -> 261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	16099	- 16381	
09	16260 X	15780	-0-	-480	-0-	15382	3	398	9	N	362	375 1	8365
10	16833 X	15942	-0-	-891	-0-	15511	3	431	9	N	392	380 1	8377
11	16230 X	15638	-0-	-592	-0-	15284	3	354	9	N	322	194 1	8505
12	16399 X	15586	-0-	-813	-0-	15123	3	463	9	N	421	382 1	8544
01	16306 X	15260	-0-	-1046	-0-	14965	3	295	9	N	268	387 1	8425
02	14728 X	13875	-0-	-853	-0-	13647	3	228	9	N	207		8632

BUCKINGHAM				WELL #: 3021H	RRCID -> 265496	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12496	- 16286	
09	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14478	3	132	9	N	120	355 1	4093
10	15066 X	13613	-0-	-1453	-0-	13490	3	123	9	N	112		4205
11	14580 X	13602	-0-	-978	-0-	13433	3	169	9	N	154	179 1	4180
12	15066 X	14620	-0-	-446	-0-	14414	3	206	9	N	187		4367
01	15066 X	15007	-0-	-59	-0-	14798	3	209	9	N	190	390 1	4167
02	13608 X	13256	-0-	-352	-0-	12887	3	369	9	N	335	181 1	4321

BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID -> 266305	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	12088	- 12506	
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	816	3	11	9	N	10		1163
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	770	3	11	9	N	10		1173
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26		1199
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	3	9	9	N	8		1207
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	761	3	19	9	N	17		1224
*02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	650	3	12	9	N	11		1235

BUCKINGHAM				WELL #: 6058H	RRCID -> 269034	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	12515	- 16514	
09	9000 X	8920	-0-	-80	-0-	8747	3	173	9	N	157	199 1	10552
10	9300 X	8496	-0-	-804	-0-	8270	3	226	9	N	205		10757
11	9000 X	8817	-0-	-183	-0-	8576	3	241	9	N	219	352 1	10624
12	9300 X	5281	-0-	-4019	-0-	5163	3	118	9	N	107	192 1	10539
01	9300 X	7255	-0-	-2045	-0-	7057	3	198	9	N	180		10719
02	8316 X	4038	-0-	-4278	-0-	3937	3	101	9	N	92		10811

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059		COMPL. DATE		07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177	PERF.	13489	- 14386
MILLS RANCH				WELL #: 1040	RRCID -> 220160								
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	653	2	4	9	N	4		127
10	589 N	468	-0-	-121	-0-	467	2	1	9	N	1		128
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14		142
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-		142
*01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15		157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		157

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

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

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492

09	9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					277
10	10168 X	1507	-0-	-8661	-0-	1507	2			N	-0-					277
*11	9630 X	7458	-0-	-2172	-0-	7435	2	23	9	N	21	189	1			109
*12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10615	2	248	9	N	225	192	1			142
*01	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11218	2	260	9	N	236	194	1			184
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					184

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

09	19762 X	19762	-0-	-0-	-0-	19018	2	744	9	N	676	374	1			537
10	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	19664	2	987	9	N	897	942	1			492
*11	19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	18942	2	557	9	N	506	746	1			252
*12	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	19609	2	796	9	N	724	576	1			400
*01	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	19554	2	794	9	N	722	767	1			355
02	16744 X	NO RPT	-0-	-16744	-0-					N	NO RPT					355

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
INVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136													
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	
09	4950 X	4883	-0-	-67	-0-	203	1	4516	2	Y	149	170 1	85
10	5115 X	1017	-0-	-4098	-0-	164	9	699	2	Y	98		183
11	4320 X	3264	-0-	-1056	-0-	210	1	3015	2	Y	191	172 1	202
12	4464 X	3705	-0-	-759	-0-	108	9	3237	2	Y	181	170 1	213
01	4464 X	4016	-0-	-448	-0-	269	1	3655	2	Y	184	174 1	223
*02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	199	9	4530	2	Y	141	174 1	190
						159	1						
						202	9						
						223	1						
						155	9						
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127													
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1013	1	4012	2	Y	131	179 1	135
10	5332 X	5022	-0-	-310	-0-	144	9	3740	2	Y	109		244
11	5550 X	5546	-0-	-4	-0-	1162	1	3657	2	Y	89	180 1	153
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	120	9	3527	2	Y	82	178 1	57
01	5022 X	4684	-0-	-338	-0-	1791	1	3029	2	Y	57		114
*02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	98	9	2991	2	Y	187	187 1	114
						2076	1						
						90	9						
						1592	1						
						63	9						
						1491	1						
						206	9						
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027													
09	3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2260	2	149	9	Y	135	164 1	24
10	3689 X	2394	-0-	-1295	-0-	19	1	2233	2	Y	129		153
11	3570 X	2421	-0-	-1149	-0-	142	9	2175	2	Y	93	162 1	84
12	3503 X	2587	-0-	-916	-0-	144	1	2324	2	Y	104		188
01	2697 X	2264	-0-	-433	-0-	102	9	1994	2	Y	102	176 1	114
02	2268 X	1845	-0-	-423	-0-	149	1	1673	2	Y	66		180
						114	9						
						158	1						
						112	9						
						99	1						
						73	9						
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114													
09	4710 X	3672	-0-	-1038	-0-	3548	2	124	9	Y	113	164 1	43
10	4712 X	3607	-0-	-1105	-0-	3511	2	96	9	Y	87		130
11	4530 X	3506	-0-	-1024	-0-	3406	2	100	9	Y	91	94 1	127
12	4185 X	3772	-0-	-413	-0-	3651	2	121	9	Y	110	183 1	54
01	4185 X	3838	-0-	-347	-0-	3716	2	122	9	Y	111		165
02	3416 X	1998	-0-	-1418	-0-	1936	2	62	9	Y	56	186 1	35

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2190 N	1879	-0-	-311	-0-	1879	2	Y	-0-				106
10		2201 N	1747	-0-	-454	-0-	1741	2	Y	5				111
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1646	2	Y	5	99	1		17
12		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1766	2	Y	8				25
01		1736 N	1550	-0-	-186	-0-	1	1	Y	53				78
							58	9						
02		1540 N	982	-0-	-558	-0-	981	2	Y	1				79

LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050														
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5086	2	N	282	171	1		171
10		4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4314	2	N	186	172	1		185
11		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5230	2	N	323	345	1		163
12		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	N	265	351	1		77
01		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4881	2	N	239	171	1	1	144
02		4480 X	2458	-0-	-2022	-0-	2322	2	N	124	176	1	1	91

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667														
09		3570 X	2811	-0-	-759	-0-	2135	1	Y	355	345	1	34	253
							391	9						
10		3689 X	3020	-0-	-669	-0-	2220	1	Y	368	345	1		276
							405	9						
11		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2271	1	Y	302	170	1		408
							332	9						
12		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	2399	1	Y	340	345	1		403
							374	9						
01		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2372	1	Y	119	171	1	35	316
02		1484 X	1031	-0-	-453	-0-	1014	1	Y	15				331

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	Y	234	347	1	1	127
							257	9						
10		4495 X	4079	-0-	-416	-0-	496	1	Y	208	173	1	1	161
							229	9						
11		4350 X	4101	-0-	-249	-0-	480	1	Y	237	177	1	2	219
							261	9						
12		4650 X	4039	-0-	-611	-0-	496	1	Y	236	349	1	1	105
							260	9						
01		4588 X	3906	-0-	-682	-0-	496	1	Y	229	175	1	1	158
							252	9						
02		4144 X	2199	-0-	-1945	-0-	448	1	Y	122	179	1	2	99
							134	9						

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
09		4380 X	3559	-0-	-821	-0-	3322	2	N	215	172	1	1	204
10		4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3122	2	N	184	170	1	1	217
11		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	260	346	1	3	128
12		3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3341	2	N	240	179	1	2	187
01		3689 X	3352	-0-	-337	-0-	3100	2	N	229	177	1	2	237
02		3640 X	1833	-0-	-1807	-0-	1726	2	N	97	173	1	2	159

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		5550 X	3956	-0-	-1594	-0-	403	1	3331	2	Y	202	173	1 8 206
							222	9						
10		5735 X	3879	-0-	-1856	-0-	354	1	3329	2	Y	178	173	1 211
							196	9						
11		5310 X	4715	-0-	-595	-0-	440	1	4014	2	Y	237	349	1 2 8 97
							261	9						
12		5053 X	3880	-0-	-1173	-0-	448	1	3243	2	Y	172	168	1 1 8 100
							189	9						
01		5053 X	4647	-0-	-406	-0-	464	1	3997	2	Y	169	171	1 1 8 97
							186	9						
02		4396 X	2180	-0-	-2216	-0-	174	1	1894	2	Y	102	2	8 197
							112	9						

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
09		7530 X	6016	-0-	-1514	-0-	504	1	5064	2	N	407	340	1 3 8 176
							448	9						
10		7781 X	3886	-0-	-3895	-0-	452	1	3031	2	N	366	349	1 3 8 190
							403	9						
11		7530 X	3634	-0-	-3896	-0-	490	1	2709	2	N	395	345	1 11 8 229
							435	9						
12		7161 X	5468	-0-	-1693	-0-	507	1	4458	2	N	457	519	1 8 8 159
							503	9						
01		6231 X	5497	-0-	-734	-0-	461	1	4577	2	N	417	179	1 7 8 390
							459	9						
02		5628 X	3509	-0-	-2119	-0-	331	1	2836	2	N	311	351	1 10 8 340
							342	9						

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013														
09		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5812	2	558	9	N	507	523	1 1 8 173
10		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5500	2	493	9	N	448	519	1 1 8 101
11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	5775	2	594	9	N	540	343	1 5 8 293
12		5580 X	4501	-0-	-1079	-0-	4092	2	409	9	N	372	521	1 2 8 142
01		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6098	2	575	9	N	523	522	1 3 8 140
02		5040 X	3188	-0-	-1852	-0-	2942	2	246	9	N	224	176	1 4 8 184

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623														
09		4470 X	4066	-0-	-404	-0-	300	1	3434	2	N	302	176	1 1 8 240
							332	9						
10		5301 X	1961	-0-	-3340	-0-	310	1	1420	2	N	210	343	1 1 8 106
							231	9						
11		5130 X	846	-0-	-4284	-0-	300	1	397	2	N	135	173	1 1 8 67
							149	9						
12		5301 X	476	-0-	-4825	-0-	310	1	97	2	N	63	1	8 129
							69	9						
01		4309 X	1443	-0-	-2866	-0-	310	1	914	2	N	199	168	1 1 8 159
							219	9						
02		3808 X	1492	-0-	-2316	-0-	596	1	721	2	N	159	173	1 2 8 143
							175	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5H		RRCID ->	277582	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10050	- 14660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
09		5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	150	1	3739	2	N	192	177 1	1 8	184
							211	9							
10		5394 X	2742	-0-	-2652	-0-	155	1	2399	2	N	171	170 1	1 8	184
							188	9							
11		5220 X	4252	-0-	-968	-0-	150	1	3859	2	N	221	174 1	2 8	229
							243	9							
12		5022 X	1990	-0-	-3032	-0-	155	1	1703	2	N	120	178 1	1 8	170
							132	9							
01		4712 X	1196	-0-	-3516	-0-	155	1	966	2	N	68	1 8		237
							75	9							
02		3976 X	1966	-0-	-2010	-0-	140	1	1673	2	N	139	2 8		374
							153	9							

CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 3061		RRCID ->	282627	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	18273	PERF.13208	- 14546		
09		750 N	611	-0-	-139	-0-	589	2	22	9	N	20			2991
10		899 N	659	-0-	-240	-0-	614	2	45	9	N	41			3032
11		720 N	540	-0-	-180	-0-	530	2	10	9	N	9			3041
12		620 N	543	-0-	-77	-0-	524	2	19	9	N	17			3058
01		651 N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-			3058
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	488	2	42	9	N	38			3096

MITO RESOURCES TX LLC		571941		WELL #: 6045		RRCID ->	247372	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11844	- 11896		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			447

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 9H		RRCID ->	268618	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9910	PERF.10234	- 15084		
09		7500 X	6972	-0-	-528	-0-	6840	2	132	9	N	120	187 1		226
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			226
11		7380 X	6854	-0-	-526	-0-	6551	2	303	9	N	275	175 1		325
*12		7409 X	5910	-0-	-1499	-0-	5749	2	161	9	N	146	183 1		288
*01		DELQ PR	6358	-0-	6358	6358	6112	2	246	9	N	224	166 1		346
02		6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT			346

LUNSFORD 3		WELL #: 10H		RRCID ->	270378	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10310	- 15131				
09		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3736	2	138	9	N	125	187 1		239
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			239
*11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3607	2	169	9	N	154	189 1		337
*12		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2535	2	163	9	N	148			485
*01		DELQ PR	2153	-0-	2153	2153	2051	2	102	9	N	93	319 1		259
02		2072 X	NO RPT	-0-	-2072	81					N	NO RPT			259

DUPONT 1		WELL #: 5H		RRCID ->	270492	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10494	PERF.10841	- 15560				
09		7920 X	7742	-0-	-178	-0-	7056	2	686	9	N	624	532 1		402
10		9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT			402
11		8940 X	8176	-0-	-764	-0-	7409	2	767	9	N	697	741 1		324
*12		9238 X	8211	-0-	-1027	-0-	7653	2	558	9	N	507	372 1		459
*01		DELQ PR	7388	-0-	7388	7388	6786	2	602	9	N	547	573 1		433
02		7224 X	NO RPT	-0-	-7224	164					N	NO RPT			433

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 (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6450 X	5584	-0-	-866	-0-	5490	2	94	9	N	230
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	230
11		6690 X	6416	-0-	-274	-0-	6095	2	321	9	N	168
*12		6913 X	5771	-0-	-1142	-0-	5511	2	260	9	N	222
*01	DELQ	PR	6658	-0-	6658	6658	6326	2	332	9	N	139
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	1450					N	139

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680												
09		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1160	2	237	9	N	118
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	118
*11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1215	2	222	9	N	161
*12		1457 N	1068	-0-	-389	-0-	891	2	177	9	N	137
01	DELQ	PR	1369	-0-	1369	1369	1021	2	348	9	N	269
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1369					N	269

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376												
09		9450 X	8820	-0-	-630	-0-	8602	2	218	9	N	66
10		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	66
11		9450 X	8320	-0-	-1130	-0-	7858	2	462	9	N	223
*12		9765 X	8290	-0-	-1475	-0-	7994	2	296	9	N	302
*01	DELQ	PR	6278	-0-	6278	6278	6091	2	187	9	N	158
02		8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-					N	158

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781												
09		3930 X	2972	-0-	-958	-0-	2805	2	167	9	N	64
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	64
11		3720 X	2594	-0-	-1126	-0-	2373	2	221	9	N	226
*12		3813 X	2689	-0-	-1124	-0-	2455	2	234	9	N	259
*01	DELQ	PR	2423	-0-	2423	2423	2199	2	224	9	N	106
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	106

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556												
09		6690 X	6649	-0-	-41	-0-	5867	2	782	9	N	318
10		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	318
11		6690 X	5259	-0-	-1431	-0-	4642	2	617	9	N	76
*12		6882 X	2876	-0-	-4006	-0-	2535	2	341	9	N	199
*01	DELQ	PR	5216	-0-	5216	5216	4543	2	673	9	N	241
02		6216 X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					N	241

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256												
09		3360 X	2980	-0-	-380	-0-	2698	2	282	9	Y	251
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	251
*11		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3286	2	451	9	Y	135
*12		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3278	2	502	9	Y	366
*01	DELQ	PR	3712	-0-	3712	3712	3327	2	385	9	Y	263
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	940					Y	263

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402												
09		3720 X	1824	-0-	-1896	-0-	1650	2	174	9	N	168
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	168
*11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3429	2	301	9	N	111
*12		3813 X	3509	-0-	-304	-0-	3247	2	262	9	N	213
*01	DELQ	PR	3220	-0-	3220	3220	2954	2	266	9	N	108
02		1708 X	NO RPT	-0-	-1708	1512					N	108

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FRYE RANCH		WELL #: 729H		RRCID -> 279095		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				
									BALANCE				
09	4050 X	3756	-0-	-294	-0-	3527	2	229 9	N	208			509
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				N	NO RPT			509
*11	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3645	2	309 9	N	281	355 1		284
*12	3875 X	3715	-0-	-160	-0-	3445	2	270 9	N	245	188 1		341
*01	DELQ PR	3729	-0-	3729	-0-	3466	2	263 9	N	239	386 1		194
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	-0-	229			N	NO RPT			194

FRYE RANCH		WELL #: 0929H		RRCID -> 279101		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941					
09	3000 N	3361	-0-	361	-0-	3104	2	257 9	N	234	259 1		230
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	330			N	NO RPT			230
*11	1482 N	1152	-0-	-330	-0-	865	2	287 9	N	261	401 1		86
*12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	518	2	312 9	N	284	142 1		228
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	298	302 1		224
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			224

FRYE RANCH		WELL #: 8029H		RRCID -> 279105		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150					
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2		N	-0-			91
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			91
*11	3000 N	3661	-0-	661	-0-	3327	2	334 9	N	304			395
*12	3100 N	4255	-0-	1155	-0-	1816	2	276 9	N	251	182 1		464
01	DELQ PR	3709	-0-	3709	-0-	5525	2	208 9	N	189	357 1		296
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5525			N	NO RPT			296

MOORE FARMS		WELL #: 0108H		RRCID -> 279511		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730					
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1208	2	73 9	N	66			199
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			199
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	380	2	21 9	N	19			230
*12	1333 N	831	-0-	-502	-0-	765	2	66 9	N	60	187 1		103
01	DELQ PR	1729	-0-	1729	-0-	1400	2	329 9	N	299	186 1		216
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1729			N	NO RPT			216

MICHELLE 5		WELL #: 4H		RRCID -> 280053		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402					
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-	187 1		135
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT			135
11	5310 X	1255	-0-	-4055	-0-	1219	2	36 9	N	33			339
*12	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2803	2	162 9	N	147	377 1		109
*01	DELQ PR	4138	-0-	4138	-0-	3967	2	171 9	N	155			264
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4138			N	NO RPT			264

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		RRCID -> 265111		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984					
TINDALL		WELL #: 1033											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.//		709719		RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737			
				COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9963 - 10142			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NAOMI		WELL #: 229990		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013	
								TOTAL DEPTH 16694		PERF.11194 - 11638	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016											

DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035		PERF.12558 - 13874	
09	5910 X	5316	-0-	-594	-0-	5269	2	47	9	N	43
10	6107 X	5469	-0-	-638	-0-	5411	2	58	9	N	53
*11	5910 X	5277	-0-	-633	-0-	5208	2	69	9	N	63
12	5952 X	5439	-0-	-513	-0-	5369	2	70	9	N	64
01	5859 X	5184	-0-	-675	-0-	5116	2	68	9	N	62
02	4956 X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT

DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529		PERF.12008 - 12562	
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	515	2	4	9	N	4
10	558 N	467	-0-	-91	-0-	466	2	1	9	N	1
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	540	2	146	9	N	133
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	558	2	26	9	N	24
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180		PERF.11340 - 12914	
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	995	2	6	9	N	5
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1099	2	1	9	N	1
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4
*01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910														
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
09	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	5782	2	1031	9	N	937	1107	1	370
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	6134	2	1120	9	N	1018	1075	1	313
*11	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6094	2	975	9	N	886	761	1	438
*12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7020	2	722	9	N	656	746	1	348
*01	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	7232	2	1128	9	N	1025	751	1	622
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					N	NO RPT			622

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072														
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6406	2	64	9	N	58	373	1	158
10	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6191	2	65	9	N	59			217
*11	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5714	2	68	9	N	62	187	1	92
*12	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6160	2	83	9	N	75			167
*01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5791	2	88	9	N	80			247
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			247

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075														
09	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-	187	1	260
10	16089 X	56	-0-	-16033	-0-	56	2			N	-0-			260
*11	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-			260
12	13578 X	8616	-0-	-4962	-0-	8321	2	295	9	N	268			528
*01	22250 X	22250	-0-	-0-	-0-	21415	2	835	9	N	759	939	1	348
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			348

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300														
09	1350 X	1242	-0-	-108	-0-	780	2	462	9	N	420	750	1	487
10	5084 X	1371	-0-	-3713	-0-	896	2	475	9	N	432	552	1	367
*11	1650 X	1464	-0-	-186	-0-	786	2	678	9	N	616	566	1	417
12	1705 X	1309	-0-	-396	-0-	1004	2	305	9	N	277	191	1	503
*01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	985	2	498	9	N	453	563	1	393
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT			393

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648														
09	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8164	2	475	9	N	432	572	1	195
10	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	6614	2	409	9	N	372	285	1	282
*11	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	7568	2	628	9	N	571	563	1	290
*12	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	9280	2	286	9	N	260	385	1	165
*01	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8629	2	414	9	N	376	199	1	342
02	1008 X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT			342

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648														
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5491	2	107	9	N	97	372	1	160
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4764	2	141	9	N	128			288
*11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5364	2	157	9	N	143	191	1	240
*12	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6475	2	400	9	N	364	364	1	240
*01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-			240
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT			240

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.//				748059											
MILLS RANCH & CO.				WELL #: 9017H	RRCID -> 267402	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	12646	PERF.	13040	- 15540			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95	

G. C. DAVIS				WELL #: 2023H	RRCID -> 272342	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	12210	- 14232			
09	16800	X	15442	-0-	-1358	-0-	14716	2	726	9	N	660	938	1	332
10	16678	X	14469	-0-	-2209	-0-	13744	2	725	9	N	659	756	1	235
*11	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-			235
12	16306	X	9	-0-	-16297	-0-		9	2		N	-0-			235
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-			235
02	14420	X	NO RPT	-0-	-14420	-0-					N	NO RPT			235

DOUG				WELL #: 4024	RRCID -> 274284	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11858	- 12044			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH				WELL #: 3025	RRCID -> 276612	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	13062	PERF.	11912	- 11988			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC				836005											
TYLER 55				WELL #: 7H	RRCID -> 271331	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11539	PERF.	11710	- 16372			
09	4530	X	4259	-0-	-271	-0-	610	1	3419	2	Y	209	191	1	81
							230	9							
10	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	150	1	3517	2	Y	315	75	1	321
							347	9							
11	4530	X	4026	-0-	-504	-0-	576	1	3398	2	Y	47	203	1	165
							52	9							
12	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	4079	2	211	9	Y	192	203	1	154
*01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6005	2	543	9	Y	494	381	1	267
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT			267

BARTZ 19				WELL #: 3019H	RRCID -> 275691	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	11488	- 16062			
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	170	1	2289	2	Y	301	221	1	205
							331	9							
10	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	176	1	2362	2	Y	253	398	1	60
							278	9							
11	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	194	1	2318	2	Y	256	228	1	88
							282	9							
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	281	1	2241	2	Y	235	216	1	107
							259	9							
01	2821	N	2757	-0-	-64	-0-	290	1	2226	2	Y	219	200	1	126
							241	9							
02	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			126

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2430 N	2115	-0-	-315	-0-	139	1	1864	2	Y	102	205 1
						112	9					114
10	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	141	1	1893	2	Y	21	20 1
						23	9					115
11	2160 N	1725	-0-	-435	-0-	131	1	1569	2	Y	23	19 1
						25	9					119
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	188	1	1499	2	Y	-0-	13 1
01	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	174	1	1339	2	Y	260	199 1
						286	9					167
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT	167
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562												
09	2910 X	2392	-0-	-518	-0-	296	1	1661	2	Y	395	356 1
						435	9					147
10	3007 X	2481	-0-	-526	-0-	81	1	1892	2	Y	462	490 1
						508	9					119
11	2910 X	2293	-0-	-617	-0-	271	1	1597	2	Y	386	361 1
						425	9					144
12	3007 X	2573	-0-	-434	-0-	2119	2	454	9	Y	413	444 1
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2614	2	421	9	Y	383	345 1
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT	151
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095												
09	3600 X	3122	-0-	-478	-0-	192	1	2582	2	Y	316	293 1
						348	9					221
10	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	194	1	2606	2	Y	329	342 1
						362	9					208
11	3300 X	2805	-0-	-495	-0-	193	1	2304	2	Y	280	266 1
						308	9					222
12	3286 X	2411	-0-	-875	-0-	256	1	2032	2	Y	112	275 1
						123	9					59
01	3286 X	2322	-0-	-964	-0-	227	1	1739	2	Y	324	295 1
						356	9					88
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					Y	NO RPT	88
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320												
09	5760 X	3195	-0-	-2565	-0-	219	1	2940	2	Y	33	22 1
						36	9					114
10	4929 X	3783	-0-	-1146	-0-	259	1	3474	2	Y	45	22 1
						50	9					137
11	4770 X	3844	-0-	-926	-0-	295	1	3523	2	Y	24	20 1
						26	9					141
12	4495 X	3750	-0-	-745	-0-	415	1	3298	2	Y	34	22 1
						37	9					153
01	4185 X	3641	-0-	-544	-0-	411	1	3155	2	Y	68	171 1
						75	9					50
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT	50

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332												
M O	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
09	4320 X	4068	-0-	-252	-0-	533 1	2987 2	Y	498	454 1		181
						548 9						
10	4371 X	4068	-0-	-303	-0-	144 1	3367 2	Y	506	553 1		134
						557 9						
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	520 1	3069 2	Y	462	424 1		172
						508 9						
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3629 2	487 9	Y	443	484 1		131
*01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5206 2	459 9	Y	417	378 1		170
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-			Y	NO RPT			170

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892												
09	6330 X	5576	-0-	-754	-0-	378 1	5075 2	Y	112	122 1		74
						123 9						
10	6541 X	5775	-0-	-766	-0-	387 1	5191 2	Y	179	128 1		125
						197 9						
11	6090 X	5455	-0-	-635	-0-	408 1	4871 2	Y	160	215 1		70
						176 9						
12	5921 X	5307	-0-	-614	-0-	577 1	4589 2	Y	128	106 1		92
						141 9						
01	5921 X	5299	-0-	-622	-0-	595 1	4570 2	Y	122	164 1		50
						134 9						
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			Y	NO RPT			50

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048												
09	2130 N	1915	-0-	-215	-0-	1805 2	110 9	N	100			384
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1942 2	120 9	N	109	189 1		304
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	1536 2	80 9	N	73	130 7		247
12	1984 N	1407	-0-	-577	-0-	1339 2	68 9	N	62	180 1		129
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1415 2	76 9	N	69	98 1		100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088												
09	1710 N	1466	-0-	-244	-0-	1371 2	95 9	N	86			1071
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2081 2	113 9	N	103	190 1		984
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1597 2	130 9	N	118	889 7		213
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1689 2	144 9	N	131	191 1		153
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1796 2	85 9	N	77			230
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
09	3480 X	3139	-0-	-341	-0-	2974 2	165 9	N	150			829
10	3596 X	2090	-0-	-1506	-0-	1991 2	99 9	N	90	192 1		727
11	3480 X	3166	-0-	-314	-0-	2969 2	197 9	N	179	85 1	539 7	282
12	3472 X	3362	-0-	-110	-0-	3201 2	161 9	N	146	273 1		155
01	3255 X	2735	-0-	-520	-0-	2597 2	138 9	N	125	99 1		181
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			181

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	992 2	484 9	N	440	384 1		1539
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	898 2	385 9	N	350	383 1		1506
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	985 2	460 9	N	418	428 1	1175 7	321
12	1519 N	784	-0-	-735	-0-	583 2	201 9	N	183	192 1		312
*01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	887 2	427 9	N	388	285 1		415
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			415

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3750 X	3675	-0-	-75	-0-	3319	2	356	9	N	324	202	1	938
10		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	3261	2	363	9	N	330	390	1	878
11		3660 X	3500	-0-	-160	-0-	3036	2	464	9	N	422	163	1	444
12		3813 X	3314	-0-	-499	-0-	3008	2	306	9	N	278	365	1	357
*01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3546	2	326	9	N	296	191	1	462
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			462

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917															
09		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5855	2	107	9	N	97	143	1	1166
10		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7422	2	177	9	N	161	159	1	1168
11		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6762	2	202	9	N	184	192	1	150
12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	6908	2	223	9	N	203	224	1	129
*01		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6273	2	133	9	N	121	125	1	125
02		2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT			125

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937															
09		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1744	2	86	9	N	78			677
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1978	2	113	9	N	103	182	1	598
11		2220 N	1996	-0-	-224	-0-	1888	2	108	9	N	98	437	7	259
12		1891 N	1676	-0-	-215	-0-	1567	2	109	9	N	99	195	1	163
01		2077 N	1869	-0-	-208	-0-	1771	2	98	9	N	89	158	1	94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545															
09		3270 X	3231	-0-	-39	-0-	3104	2	127	9	N	115	172	1	995
10		3379 X	1924	-0-	-1455	-0-	1835	2	89	9	N	81	175	1	901
11		3270 X	3141	-0-	-129	-0-	3084	2	57	9	N	52	770	7	183
12		3379 X	3306	-0-	-73	-0-	3198	2	108	9	N	98	163	1	118
*01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4333	2	217	9	N	197			315
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT			315

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223															
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			440
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			440
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	427	7	13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1074
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1074
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	950	7	124
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	47	1	78
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
09		4020 X	3275	-0-	-745	-0-	3161	2	114	9	N	104	105	1	1157
10		3999 X	3064	-0-	-935	-0-	2977	2	87	9	N	79	94	1	1142
11		3870 X	2942	-0-	-928	-0-	2864	2	78	9	N	71	1034	7	179
12		3627 X	2872	-0-	-755	-0-	2794	2	78	9	N	71			250
01		3565 X	2652	-0-	-913	-0-	2578	2	74	9	N	67	208	1	109
02		3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT			109

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357														
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
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1658	2	263	9	N	239	521	1	452
10	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1444	2	212	9	N	193	194	1	451
11	1890 N	1567	-0-	-323	-0-	1315	2	252	9	N	229	194	1	168
12	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1378	2	261	9	N	237	179	1	226
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1581	2	240	9	N	218	345	1	99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282														
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3209	2	186	9	N	169	84	1	369
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3146	2	158	9	N	144	183	1	330
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3256	2	147	9	N	134	73	1	234
12	3503 X	3310	-0-	-193	-0-	3181	2	129	9	N	117	99	1	252
01	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	3249	2	146	9	N	133	294	1	91
02	3164 X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT			91

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452														
09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4032	2	411	9	N	374	189	1	716
10	4340 X	3969	-0-	-371	-0-	3745	2	224	9	N	204	378	1	542
11	3780 X	3748	-0-	-32	-0-	3530	2	218	9	N	198	193	1	195
12	4588 X	3796	-0-	-792	-0-	3569	2	227	9	N	206	149	1	252
01	4588 X	3996	-0-	-592	-0-	3823	2	173	9	N	157	192	1	217
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT			217

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339														
09	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	2929	2	105	9	N	95	77	1	620
10	3627 X	3026	-0-	-601	-0-	2939	2	87	9	N	79	124	1	575
11	3360 X	3186	-0-	-174	-0-	3096	2	90	9	N	82	489	7	168
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3440	2	164	9	N	149	111	1	206
01	3317 X	3278	-0-	-39	-0-	3181	2	97	9	N	88	194	1	100
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			100

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322														
09	1410 N	561	-0-	-849	-0-	505	2	56	9	N	51			258
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	858	2	84	9	N	76			334
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	N	13	194	1	153
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	916	2	133	9	N	121	173	1	101
*01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1015	2	51	9	N	46			147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A														
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2720	2	178	9	N	162	172	1	713
10	2821 X	2805	-0-	-16	-0-	2672	2	133	9	N	121	172	1	662
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2539	2	133	9	N	121	543	7	240
12	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2613	2	130	9	N	118	169	1	189
*01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2840	2	168	9	N	153	178	1	164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692														
09	4140 X	4031	-0-	-109	-0-	3356	2	675	9	N	614	652	1	2062
10	4278 X	4058	-0-	-220	-0-	3505	2	553	9	N	503	571	1	1994
11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3527	2	662	9	N	602	380	1	370
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	3721	2	487	9	N	443	361	1	452
*01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	4937	2	718	9	N	653	744	1	361
02	3752 X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT			361

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461											
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	8370 X	5293	-0-	-3077	-0-	5066 2	227 9	N	206	25 1	2495
10	8649 X	4948	-0-	-3701	-0-	4791 2	157 9	N	143	188 1	2450
11	8370 X	5686	-0-	-2684	-0-	5357 2	329 9	N	299	388 1 1944 7	417
12	7781 X	5624	-0-	-2157	-0-	5238 2	386 9	N	351	299 1	469
01	6355 X	5516	-0-	-839	-0-	5343 2	173 9	N	157	182 1	444
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT		444

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142											
09	3180 X	2655	-0-	-525	-0-	2484 2	171 9	N	155	147 1	439
10	3131 X	2419	-0-	-712	-0-	2276 2	143 9	N	130	152 1	417
11	2370 X	2209	-0-	-161	-0-	2014 2	195 9	N	177	307 7	287
12	2759 X	2338	-0-	-421	-0-	2220 2	118 9	N	107	226 1	168
01	2759 X	2522	-0-	-237	-0-	2373 2	149 9	N	135		303
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT		303

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072											
09	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5077 2	182 9	N	165		775
10	5425 X	4784	-0-	-641	-0-	4591 2	193 9	N	175	318 1	632
11	5250 X	4578	-0-	-672	-0-	4403 2	175 9	N	159	163 1 511 7	117
12	5425 X	4464	-0-	-961	-0-	4280 2	184 9	N	167		284
01	5425 X	4911	-0-	-514	-0-	4700 2	211 9	N	192	369 1	107
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900	-0-			N	NO RPT		107

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664											
09	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2731 2	242 9	N	220	192 1	921
10	3131 X	2263	-0-	-868	-0-	2083 2	180 9	N	164	192 1	893
11	3030 X	668	-0-	-2362	-0-	623 2	45 9	N	41	800 7	134
12	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2167 2	288 9	N	262	193 1	203
01	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2428 2	271 9	N	246	119 1	330
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			N	NO RPT		330

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936											
09	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4015 2	375 9	N	341	276 1	188
10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3883 2	327 9	N	297	382 1	103
11	4170 X	3857	-0-	-313	-0-	3530 2	327 9	N	297	194 1	206
12	4526 X	4083	-0-	-443	-0-	3807 2	276 9	N	251	192 1	265
01	4526 X	4359	-0-	-167	-0-	4039 2	320 9	N	291	320 1	236
02	4088 X	NO RPT	-0-	-4088	-0-			N	NO RPT		236

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272											
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2820 2	279 9	N	254	293 1	783
10	3069 X	2517	-0-	-552	-0-	2283 2	234 9	N	213	93 1	903
11	2970 X	2599	-0-	-371	-0-	2353 2	246 9	N	224	386 1 593 7	148
12	3131 X	2682	-0-	-449	-0-	2406 2	276 9	N	251	191 1	208
01	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	2706 2	296 9	N	269	180 1	297
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			N	NO RPT		297

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597											
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	255 2	129 9	N	117	192 1	1347
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	60 2	46 9	N	42		1389
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	27	1185 7	231
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	152	195 1	188
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	86 2	113 9	N	103	179 1	112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
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
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2690	2	164	9	N	149	84	1	845
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3004	2	190	9	N	173	232	1	786
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2734	2	197	9	N	179	265	1	106
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2972	2	216	9	N	196	69	1	233
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	2904	2	208	9	N	189	278	1	144
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			144

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
09	3570 X	3027	-0-	-543	-0-	2673	2	354	9	N	322	188	1	1514
10	3689 X	2526	-0-	-1163	-0-	2227	2	299	9	N	272	370	1	1416
11	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	2434	2	350	9	N	318	193	1	359
12	3472 X	2852	-0-	-620	-0-	2516	2	336	9	N	305	352	1	312
01	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	2761	2	276	9	N	251	268	1	295
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			295

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
09	4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	2466	2	241	9	N	219	95	1	1117
10	4495 X	3187	-0-	-1308	-0-	2939	2	248	9	N	225	192	1	1150
11	3510 X	3094	-0-	-416	-0-	2857	2	237	9	N	215	190	1	312
12	3472 X	3274	-0-	-198	-0-	3047	2	227	9	N	206	383	1	135
*01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3124	2	209	9	N	190	183	1	142
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT			142

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2164	2	721	9	N	655	577	1	2461
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	1969	2	674	9	N	613	768	1	2306
11	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	1714	2	659	9	N	599	578	1	219
12	2139 N	690	-0-	-1449	-0-	516	2	174	9	N	158	171	1	206
*01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	1951	2	581	9	N	528	374	1	360
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			360

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2052	2	101	9	N	92	182	1	257
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	2	98	9	N	89	101	1	245
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	N	82	154	7	173
12	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2059	2	108	9	N	98	188	1	83
01	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2097	2	83	9	N	75			158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443														
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
09	6840 X	3656	-0-	-3184	-0-	3538	2	118	9	N	107			713
10	7068 X	3441	-0-	-3627	-0-	3281	2	160	9	N	145	194	1	664
11	6840 X	2228	-0-	-4612	-0-	2133	2	95	9	N	86	194	1	156
12	7068 X	3041	-0-	-4027	-0-	2866	2	175	9	N	159			315
01	5611 X	2653	-0-	-2958	-0-	2522	2	131	9	N	119	306	1	128
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					N	NO RPT			128

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4020 X	2792	-0-	-1228	-0-	2486 2	306 9	N	278	185 1	994
10		4030 X	1490	-0-	-2540	-0-	1338 2	152 9	N	138	193 1	939
11		3810 X	186	-0-	-3624	-0-	186 2		N	-0-	741 7	198
12		3875 X	3071	-0-	-804	-0-	2798 2	273 9	N	248	303 1	143
*01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3156 2	281 9	N	255	270 1	128
02		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		128

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203												
09		4500 X	4467	-0-	-33	-0-	3847 2	620 9	N	564	450 1	2206
10		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4095 2	547 9	N	497	503 1	2200
11		4380 X	3895	-0-	-485	-0-	3419 2	476 9	N	433	578 1	222
12		4619 X	4048	-0-	-571	-0-	3551 2	497 9	N	452	384 1	290
01		4619 X	3874	-0-	-745	-0-	3270 2	604 9	N	549	676 1	163
02		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT		163

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1097
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1097
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	869 7	228
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220 1	8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
09		8970 X	5709	-0-	-3261	-0-	5569 2	140 9	N	127	225 1	509
10		9269 X	8405	-0-	-864	-0-	8167 2	238 9	N	216	137 1	588
11		8430 X	7003	-0-	-1427	-0-	6816 2	187 9	N	170	183 1	161
12		7347 X	1621	-0-	-5726	-0-	1584 2	37 9	N	34		195
01		7347 X	5806	-0-	-1541	-0-	5656 2	150 9	N	136	178 1	153
02		7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-			N	NO RPT		153

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534												
09		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5535 2	400 9	N	364	368 1	1411
10		6200 X	5649	-0-	-551	-0-	5357 2	292 9	N	265	188 1	1488
11		6000 X	5449	-0-	-551	-0-	5123 2	326 9	N	296	379 1	378
12		6200 X	5571	-0-	-629	-0-	5260 2	311 9	N	283	372 1	289
01		6138 X	5582	-0-	-556	-0-	5202 2	380 9	N	345	292 1	342
02		5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-			N	NO RPT		342

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054												
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3521 2	196 9	N	178	380 1	908
10		3069 X	2855	-0-	-214	-0-	2635 2	220 9	N	200	192 1	916
11		3750 X	3160	-0-	-590	-0-	2978 2	182 9	N	165	384 1	169
12		3875 X	3215	-0-	-660	-0-	2947 2	268 9	N	244	103 1	310
*01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3851 2	155 9	N	141	277 1	174
02		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		174

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433												
09		6810 X	6585	-0-	-225	-0-	6285 2	300 9	N	273	371 1	952
10		6510 X	6192	-0-	-318	-0-	5866 2	326 9	N	296	186 1	1062
11		6060 X	1479	-0-	-4581	-0-	1432 2	47 9	N	43	193 1	136
12		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	86		222
01		6820 X	2099	-0-	-4721	-0-	2030 2	69 9	N	63	85 1	200
02		6160 X	NO RPT	-0-	-6160	-0-			N	NO RPT		200

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		4020 X	2945	-0-	-1075	-0-	2787	2	158	9	N	526
10		4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	2888	2	187	9	N	518
11		4020 X	2651	-0-	-1369	-0-	2511	2	140	9	N	278
12		3844 X	2471	-0-	-1373	-0-	2309	2	162	9	N	234
01		3658 X	2352	-0-	-1306	-0-	2212	2	140	9	N	55
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	55
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060												
09		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2158	2	191	9	N	787
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2139	2	151	9	N	649
11		2130 N	1882	-0-	-248	-0-	1729	2	153	9	N	217
12		2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	165
*01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2045	2	184	9	N	332
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	332
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592												
09		3090 X	2821	-0-	-269	-0-	2557	2	264	9	N	1093
10		3193 X	2710	-0-	-483	-0-	2431	2	279	9	N	1026
11		2880 X	2726	-0-	-154	-0-	2426	2	300	9	N	297
12		2914 X	2843	-0-	-71	-0-	2546	2	297	9	N	208
01		2914 X	2820	-0-	-94	-0-	2565	2	255	9	N	73
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	73
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723												
09		2340 X	1485	-0-	-855	-0-	1189	2	296	9	N	1053
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2850	2	394	9	N	1034
11		2250 X	1346	-0-	-904	-0-	1127	2	219	9	N	249
12		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2157	2	420	9	N	249
*01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	3651	2	535	9	N	318
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	318
DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111												
09		9240 X	8059	-0-	-1181	-0-	7957	2	102	9	N	374
10		9858 X	7633	-0-	-2225	-0-	7473	2	160	9	N	330
11		9540 X	5066	-0-	-4474	-0-	4983	2	83	9	N	151
12		9858 X	6456	-0-	-3402	-0-	6365	2	91	9	N	106
01		8339 X	1503	-0-	-6836	-0-	1469	2	34	9	N	137
02		7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					N	137
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
09		3420 X	2958	-0-	-462	-0-	2743	2	215	9	N	1193
10		3534 X	2881	-0-	-653	-0-	2670	2	211	9	N	1092
11		3180 X	2308	-0-	-872	-0-	2129	2	179	9	N	291
12		3286 X	2525	-0-	-761	-0-	2319	2	206	9	N	95
01		3069 X	2541	-0-	-528	-0-	2312	2	229	9	N	262
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	262
HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
09		4680 X	3862	-0-	-818	-0-	3563	2	299	9	N	1379
10		4836 X	3451	-0-	-1385	-0-	3207	2	244	9	N	1427
11		4680 X	3501	-0-	-1179	-0-	3304	2	197	9	N	297
12		4185 X	2930	-0-	-1255	-0-	2763	2	167	9	N	257
01		4185 X	2896	-0-	-1289	-0-	2695	2	201	9	N	154
02		3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	154

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		3240 X	3101	-0-	-139	-0-	2822	2	279	9	N	264
10		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2507	2	177	9	N	116
11		2940 X	2406	-0-	-534	-0-	2238	2	168	9	N	118
12		3193 X	2580	-0-	-613	-0-	2380	2	200	9	N	300
01		3193 X	2286	-0-	-907	-0-	2045	2	241	9	N	341
02		2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	341
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2334	2	200	9	N	129
10		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2536	2	216	9	N	73
11		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2305	2	270	9	N	132
12		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2338	2	314	9	N	229
*01		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2316	2	306	9	N	140
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	140
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
09		2820 X	1202	-0-	-1618	-0-	1089	2	113	9	N	334
10		1798 X	1661	-0-	-137	-0-	1511	2	150	9	N	189
11		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1840	2	134	9	N	121
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1479	2	156	9	N	263
*01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1805	2	95	9	N	160
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	160
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
09		3630 X	3344	-0-	-286	-0-	3050	2	294	9	N	333
10		3751 X	3292	-0-	-459	-0-	2999	2	293	9	N	263
11		3630 X	3114	-0-	-516	-0-	2961	2	153	9	N	162
12		3720 X	3257	-0-	-463	-0-	2943	2	314	9	N	260
01		3720 X	3219	-0-	-501	-0-	2885	2	334	9	N	196
02		3108 X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	196
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
09		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1207	2	472	9	N	586
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1708	2	472	9	N	644
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1552	2	377	9	N	293
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2006	2	442	9	N	321
*01		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2285	2	441	9	N	156
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	156
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830												
09		810 N	252	-0-	-558	-0-	224	2	28	9	N	61
10		899 N	819	-0-	-80	-0-	769	2	50	9	N	106
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	754	2	42	9	N	144
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	849	2	58	9	N	47
*01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	796	2	56	9	N	98
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	98
HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462												
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	1932	2	155	9	N	231
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1963	2	152	9	N	178
11		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2052	2	174	9	N	151
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1706	2	122	9	N	262
*01		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1946	2	134	9	N	206
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	206

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4460	2	245	9	N	221
10		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4521	2	282	9	N	112
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4006	2	248	9	N	153
12		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3648	2	228	9	N	173
*01		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4545	2	260	9	N	231
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					N	231
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448												
09		2610 X	1731	-0-	-879	-0-	1650	2	81	9	N	209
10		2201 X	1301	-0-	-900	-0-	1215	2	86	9	N	287
11		1950 X	1635	-0-	-315	-0-	1525	2	110	9	N	202
12		1860 X	882	-0-	-978	-0-	608	2	274	9	N	263
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	313
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	313
FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	111
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671												
09		5970 X	4231	-0-	-1739	-0-	4157	2	74	9	N	113
10		6169 X	5573	-0-	-596	-0-	5411	2	162	9	N	77
11		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5453	2	187	9	N	58
12		5828 X	5789	-0-	-39	-0-	5576	2	213	9	N	131
01		5580 X	5119	-0-	-461	-0-	4936	2	183	9	N	113
02		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	113
PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721												
09		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	159
10		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	159
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	50
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943												
09		1290 N	823	-0-	-467	-0-	358	2	465	9	N	321
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	314	2	438	9	N	346
11		750 N	385	-0-	-365	-0-	190	2	195	9	N	143
12		837 N	282	-0-	-555	-0-	20	2	262	9	N	188
*01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	193	2	449	9	N	231
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	231
PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587												
09		2070 N	2015	-0-	-55	-0-	1898	2	117	9	N	272
10		2201 N	1826	-0-	-375	-0-	1691	2	135	9	N	326
11		2070 N	1480	-0-	-590	-0-	1372	2	108	9	N	210
12		2077 N	951	-0-	-1126	-0-	859	2	92	9	N	112
*01		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1531	2	105	9	N	207
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2335	2	239 9	N	217	152 1	385
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2577	2	230 9	N	209	222 1	372
11		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2419	2	76 9	N	69	194 1	247
12		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2362	2	250 9	N	227	187 1	287
01		2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2232	2	266 9	N	242	351 1	178
02		2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-				N	NO RPT		178

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A													
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971													
09		T. A.	6	-0-	6	105	6	2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	105				Y	-0-		-0-
11		T. A.	7	-0-	7	112	7	2		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	112				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	112				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	112				Y	-0-		-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A													
09		7080 X	3976	-0-	-3104	-0-	3976	2		Y	-0-		-0-
10		7316 X	6234	-0-	-1082	-0-	6234	2		Y	-0-		-0-
11		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2		Y	-0-		-0-
12		10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2		Y	-0-		-0-
01		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2		Y	-0-		-0-
02		8596 X	3011	-0-	-5585	-0-	3011	2		Y	-0-		-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687													
09		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14175	2		Y	-0-		-0-
10		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2		Y	-0-		-0-
11		18817 X	18817	-0-	-0-	-0-	18817	2		Y	-0-		-0-
12		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	15087	2		Y	-0-		-0-
01		16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2		Y	-0-		-0-
*02		12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2		Y	-0-		-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828													
09		25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2		Y	-0-		-0-
10		26157 X	26157	-0-	-0-	-0-	26157	2		Y	-0-		-0-
11		19500 X	18511	-0-	-989	-0-	18511	2		Y	-0-		-0-
12		23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	23551	2		Y	-0-		-0-
01		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	25453	2		Y	-0-		-0-
02		20720 X	15792	-0-	-4928	-0-	15792	2		Y	-0-		-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10800 X	10371	-0-	-429	-0-	10371 2			Y	-0-			-0-
10	11160 X	10701	-0-	-459	-0-	10701 2			Y	-0-			-0-
11	10500 X	10173	-0-	-327	-0-	10173 2			Y	-0-			-0-
12	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738 2			Y	-0-			-0-
01	10633 X	10511	-0-	-122	-0-	10511 2			Y	-0-			-0-
02	9604 X	6316	-0-	-3288	-0-	6316 2			Y	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

09	16500 X	12411	-0-	-4089	-0-	12411 2			Y	-0-			-0-
10	17050 X	12824	-0-	-4226	-0-	12824 2			Y	-0-			-0-
11	16500 X	11741	-0-	-4759	-0-	11741 2			Y	-0-			-0-
12	15562 X	11407	-0-	-4155	-0-	11407 2			Y	-0-			-0-
01	12834 X	10241	-0-	-2593	-0-	10241 2			Y	-0-			-0-
02	11592 X	6009	-0-	-5583	-0-	6009 2			Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

09	10380 X	9219	-0-	-1161	-0-	230 1	8989 2		Y	-0-			-0-
10	10633 X	9868	-0-	-765	-0-	245 1	9623 2		Y	-0-			-0-
11	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	274 1	10243 2		Y	-0-			-0-
12	10447 X	7062	-0-	-3385	-0-	31 1	7031 2		Y	-0-			-0-
01	9858 X	8671	-0-	-1187	-0-	8671 2			Y	-0-			-0-
02	9828 X	7939	-0-	-1889	-0-	7939 2			Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

09	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	30 1	1701 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	31 1	1753 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	30 1	1697 2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	31 1	1744 2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	31 1	1752 2		N	-0-			-0-
*02	1624 N	1548	-0-	-76	-0-	28 1	1520 2		N	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DAVIDSON, MILDRED		//CONT.// 073056		WELL #: 1036R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640		PERF.14442 - 15429		
09	2010 N	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			N	-0-			321
10	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2			N	-0-			321
11	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1722	2			N	-0-	262	7	59
12	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-			59
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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		//CONT.// 073056		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492		
09	4590 #	4586	-0-	-4	-0-	4586	2			Y	-0-			-0-
10	5735 #	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-			-0-
11	5550 #	4446	-0-	-1104	-0-	4446	2			Y	-0-			-0-
12	4712	4612	-0-	-100	-0-	4612	2			Y	-0-			-0-
01	4712	4474	-0-	-238	-0-	4474	2			Y	-0-			-0-
02	4256	3449	-0-	-807	-0-	3449	2			Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947		
09	24414	22917	-0-	-1497	-0-	22917	2			Y	-0-			-0-
10	24208	23171	-0-	-1037	-0-	23171	2			Y	-0-			-0-
11	21966	21693	-0-	-273	-0-	21693	2			Y	-0-			-0-
12	23684	22277	-0-	-1407	-0-	2	1	22275	2	Y	-0-			-0-
01	23684	22055	-0-	-1629	-0-	22055	2			Y	-0-			-0-
02	21392	12617	-0-	-8775	-0-	12617	2			Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		//CONT.// 126783		WELL #: 1		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13172 - 13520		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/16/2005														

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.//	62235 400 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
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
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191	COMPL. DATE 07/04/1996	TOTAL DEPTH 13200			PERF.12406 - 12560							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 13115			PERF.12605 - 12750							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546	COMPL. DATE 04/07/1998	TOTAL DEPTH 13200			PERF.12510 - 12520							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936	COMPL. DATE 04/11/1999	TOTAL DEPTH 13100			PERF.12420 - 12430							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
MAKAR PRODUCTION COMPANY SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 13569			PERF.12768 - 12792							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
09	540 N	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					18
10	713 N	271	-0-	-442	-0-	271	3			N	-0-					18
11	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	3			N	-0-					18
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					18
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2085	3	98	9	N	89					107
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					107

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586	
M	O	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
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3	N	-0-		25	
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		25	
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3	N	-0-		25	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		25	
01	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3	N	-0-		25	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		25	

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680	
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-		25	
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-		25	
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-		25	
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-		25	
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-		25	
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-			N	NO RPT		25	

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		40	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		40	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		40	
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		40	
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-		40	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		40	

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3	N	-0-		53	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		53	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		53	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		53	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		53	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT		53	

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	570 N	458	-0-	-112	-0-	458	3	N	-0-		32	
10	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3	N	-0-		32	
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-		32	
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		32	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		32	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT		32	

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	12654 - 12766	
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	
09		7767 X	4074	-0-	-3693	-0-	4065 3	9 9	N	8		83	
10		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3498 3	13 9	N	12		95	
11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4099 3	6 9	N	5		100	
12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 3		N	-0-		100	
01		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992 3		N	-0-		100	
02		1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-			N	NO RPT		100	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
HUNTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13617 - 13665
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	

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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		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	
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		33	
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		33	
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		33	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33	
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		33	
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-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	
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2341 2	42 9	N	38		400	
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2237 2	52 9	N	47		447	
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1103 2	50 9	N	45		492	
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		492	
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		492	
02		448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		492	

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	4176 - 4196	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757									
PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

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			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		201
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		201
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		201
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		201
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		201
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT		201

PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)																	
SANDLOT OIL & GAS LLC																	
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-																	
//CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER																	
//CONT.// 747757																	
WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205																	
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-																	
WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198																	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT																	
WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)																	
LATIGO PETROLEUM, LLC																	
ROGERS																	
62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB																	
488260																	
WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER)																	
MEWBOURNE OIL COMPANY																	
HEIL "1060"																	
62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
562560																	
WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346																	
09		2340 N	1099	-0-	-1241	-0-	30	1	1069	2	N	-0-					133
10		2418 N	2290	-0-	-128	-0-	31	1	2259	2	N	-0-					133
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-					133
12		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	31	1	2474	2	N	-0-					133
01		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30	1	2460	2	N	-0-					133
02		2184 N	1363	-0-	-821	-0-	18	1	1345	2	N	-0-					133

WYNN																	
WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258																	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-					63
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					63
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	N	-0-					63
12		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					63
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-					63
02		644 N	641	-0-	-3	-0-	17	1	624	2	N	-0-					63

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	- 9277						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	- 9330						
09	390 N	71	-0-	-319	-0-	22 1	49 2	N		N	-0-				60
10	341 N	65	-0-	-276	-0-	65 1		N		N	-0-				60
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N		N	-0-				60
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		N	-0-				60
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				60

GOSSETT				WELL #: 1	RRCID -> 150505	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9361	- 9393						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-

PARSONS				WELL #: 1	RRCID -> 150960	COMPL. DATE 08/28/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9378	- 9392						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				-0-

INGLE				WELL #: 3	RRCID -> 151366	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH 9580	PERF. 9307	- 9330						
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	130 1	578 2	N		N	-0-				92
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	130 1	601 2	N		N	-0-				92
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	130 1	576 2	N		N	-0-				92
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	8 1	596 2	N		N	-0-				92
01	744 N	604	-0-	-140	-0-	8 1	596 2	N		N	-0-				92
02	672 N	546	-0-	-126	-0-	9 1	537 2	N		N	-0-				92

BREEN				WELL #: 1793	RRCID -> 209964	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7572	- 9892						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-				80

BREEN				WELL #: 2793	RRCID -> 218975	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7560	- 9826						
09	2100 N	1887	-0-	-213	-0-	44 1	1843 2	N		N	-0-				154
10	1023 N	881	-0-	-142	-0-	20 1	861 2	N		N	-0-				154
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	35 1	1044 2	N		N	-0-				154
12	1953 N	1311	-0-	-642	-0-	45 1	1266 2	N		N	-0-				154
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	23 1	869 2	N		N	-0-				154
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	45 1	1207 2	N		N	-0-				154

OIL AND GAS DIVISION

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)
BARKER PRODUCTION CO., LP
DORA

62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
049453
WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO
MORRISON, MARY T., -D-

63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
153429
WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

09	DLQ G-10	2512	-0-	2512	5199	2512 2		Y	-0-			100
10	DLQ G-10	1884	-0-	1884	7083	1875 2	9 9	Y	8			108
11	7559 X	476	-0-	-7083	-0-	474 2	2 9	Y	2			110
12	2604 X	1120	-0-	-1484	-0-	1118 2	2 9	Y	2			112
01	2604 X	2423	-0-	-181	-0-	2416 2	7 9	Y	6			118
*02	2352 X	602	-0-	-1750	-0-	602 2		Y	-0-			118

MORRISON -D-

WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-			53
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			53
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1887 2	4 9	N	4			57
12	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966 2		N	-0-			57
01	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979 2		N	-0-			57
02	1764 N	1659	-0-	-105	-0-	1659 2		N	-0-			57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.
MORRISON

206036
WELL #: 206036 RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW

WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC
MORRISON, MARY T. -K-

488260
WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3				N	-0-			65
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2				N	-0-			65
*11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3				N	-0-			65
*12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3				N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	209369	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10846 - 10854				
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2		N	-0-			218
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2		N	-0-			218
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-			218
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-			218
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-			218
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			218

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302 - 10310				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418 - 10532				
09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	60	1	4105	2		N	59			221
						65	9								
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	62	1	4002	2		N	26	197	1	50
						29	9								
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	60	1	4123	2		N	35			85
						39	9								
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	62	1	4221	2		N	50			135
						55	9								
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	62	1	4189	2		N	35			170
						39	9								
*02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	56	1	3085	2		N	33			203
						36	9								

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10246 - 10488				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586	
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
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2	N	-0-		-0-
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2	N	-0-		-0-
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-		-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
*02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276	
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		43
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		43
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008	
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5453 2	28 9	N	25	346
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5578 2	36 9	N	33	379
11	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5358 2	45 9	N	41	61
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5471 2	46 9	N	42	103
*01	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5421 2	47 9	N	43	146
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-			N	NO RPT	146

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686	- 9693	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORRISON		WELL #:		1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9516 -	9528			
09	6180	X	5932	-0-	-248	-0-	5915	2	17	9	N	15	780			
10	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	6099	2	17	9	N	15	795			
11	6150	X	5448	-0-	-702	-0-	5435	2	13	9	N	12	807			
12	6324	X	5319	-0-	-1005	-0-	5294	2	25	9	N	23	830			
01	6293	X	3643	-0-	-2650	-0-	3618	2	25	9	N	23	853			
02	5544	X	4872	-0-	-672	-0-	4861	2	11	9	N	10	863			

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		4103	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 -	9344			
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2			
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	2			
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	2			
*01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	2			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2			

HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 -	10488			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56			
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 -	9306			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	270			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	270			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201			

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)		WELL #:		1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 -	9270			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. HODGES		153438		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10634 - 10646			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9388 - 9450	
09	3810 X	3552	-0-	-258	-0-	3552	2				N	-0-			74
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2				N	-0-			74
11	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2				N	-0-			74
12	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2				N	-0-			74
01	3813 X	1269	-0-	-2544	-0-	1269	2				N	-0-			74
02	4452 X	652	-0-	-3800	-0-	652	2				N	-0-			74

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9530 - 9563					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC FLOWERS		488260		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9699 - 9720			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC HART		676084		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886			
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	406	2	9	9		N	8			120
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-						N	NO RPT			120
*11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	105	2	1	9		N	1			123
*12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-						N	-0-			123
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986					
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2				Y	-0-			79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			79
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						Y	NO RPT			79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			79

OIL AND GAS DIVISION

MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
DOROTHY 6		WELL #: 1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882				
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
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		78
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	0 W	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-		78
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	13				N	NO RPT		78

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		049748										
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057660		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106				
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059033		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088				
09	210 N	30	-0-	-180	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
11	210 N	75	-0-	-135	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-

DALE, ROBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204				
09	360 N	70	-0-	-290	-0-	70	2		N	-0-		-0-
10	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2		N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
THOMPSON, M.		WELL #:		2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106				
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
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2		N	-0-			-0-
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-

MOLLIE		WELL #:		8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000				
09	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2		N	-0-			-0-
10	558	N	190	-0-	-368	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	540	N	14	-0-	-526	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068				
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-

HAM		WELL #:		1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200				
09	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2		N	-0-			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186				
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102				
09	450	N	62	-0-	-388	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
10	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11	420	N	155	-0-	-265	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1		RRCID -> 181681		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024				
09	360	N	56	-0-	-304	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112		
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
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11 2		N	-0-		-0-	
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-	

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056		
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-		-0-	
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-		-0-	
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-		-0-	
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-	
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-	

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077		
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25 2		Y	-0-		-0-	
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-		-0-	
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61 2		Y	-0-		-0-	
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-	
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-	
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156		
DIXON		1											
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		-0-	
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-		-0-	
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		-0-	
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-		-0-	
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-	
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-	

BRANDY PRODUCTION BOARD		WELL #:		088628	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206		
1		1											
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-		-0-	
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	148 2		N	-0-		-0-	
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-	
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-	
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-	

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146		
PITTMAN, ETHEL		1											
09	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	1517 2		N	-0-		-0-	
10	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976 2		N	-0-		-0-	
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		-0-	
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256 2		N	-0-		-0-	
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782 2		N	-0-		-0-	
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 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
09		1470 N	1078	-0-	-392	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
10		1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 2		N	-0-	-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	-0-
12		1116 N	892	-0-	-224	-0-	892 2		N	-0-	-0-
01		1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307 2		N	-0-	-0-
*02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-	-0-

MAC 5 OPERATING, LLC		519562		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
MCCLOY													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	541 2		N	-0-	-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	424 2		N	-0-	-0-
01	589	N	116	-0-	-473	-0-	116 2		N	-0-	-0-
02	616	N	45	-0-	-571	-0-	45 2		N	-0-	-0-

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-	-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01	248	N	81	-0-	-167	-0-	81 2		N	-0-	-0-
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	31 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2998 - 3065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	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		
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-	
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-	
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-	-0-	

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3042 - 3106		
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-	-0-	
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-	
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-	-0-	
01	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-	-0-	
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-	-0-	

PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3015 - 3178		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3050 - 3114		
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-	-0-	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-	
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	-0-	
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-	-0-	
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-	-0-	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	-0-	

WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098		
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-	
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	-0-	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-	

PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108		
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 - 3081		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 - 3136		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 - 3046		
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 - 5076		
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	BALANCE
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-		-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2			N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 - 3054		
09		570 N	462	-0-	-108	-0-	462 2			N	-0-		-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-		-0-
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-		-0-
12		465 N	361	-0-	-104	-0-	361 2			N	-0-		-0-
01		527 N	99	-0-	-428	-0-	99 2			N	-0-		-0-
02		532 N	39	-0-	-493	-0-	39 2			N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 - 3128		
09		390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2			N	-0-		-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-		-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-		-0-
12		341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2			N	-0-		-0-
01		372 N	73	-0-	-299	-0-	73 2			N	-0-		-0-
02		364 N	29	-0-	-335	-0-	29 2			N	-0-		-0-

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 - 3081		
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-		-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-		-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-		-0-
02		28 N	2	-0-	-26	-0-	2 2			N	-0-		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 - 3080		
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-		-0-
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-		-0-
01		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2			N	-0-		-0-
02		112 N	8	-0-	-104	-0-	8 2			N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 - 3120		
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2			N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-		-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-		-0-
01		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2			N	-0-		-0-
02		112 N	8	-0-	-104	-0-	8 2			N	-0-		-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 - 3091		
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2			N	-0-		-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2			N	-0-		-0-
12		868 N	712	-0-	-156	-0-	712 2			N	-0-		-0-
01		806 N	536	-0-	-270	-0-	536 2			N	-0-		-0-
02		728 N	392	-0-	-336	-0-	392 2			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
12		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-
01		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-		-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026 -	3040	
09		540 N	410	-0-	-130	-0-	410 2			N	-0-		-0-
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-		-0-
12		434 N	321	-0-	-113	-0-	321 2			N	-0-		-0-
01		465 N	88	-0-	-377	-0-	88 2			N	-0-		-0-
02		476 N	34	-0-	-442	-0-	34 2			N	-0-		-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 -	3134	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 -	3058	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 -	3060	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-		-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 -	3084	
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2			N	-0-		-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
02		56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2			N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 -	3020	
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			N	-0-		-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2			N	-0-		-0-
12		465 N	327	-0-	-138	-0-	327 2			N	-0-		-0-
01		403 N	258	-0-	-145	-0-	258 2			N	-0-		-0-
02		336 N	269	-0-	-67	-0-	269 2			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.// 519562												
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	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	2			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003				TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172		
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003				TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316		
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	308 N	22	-0-	-286	-0-	22	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005				TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110		
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 MAC 5 OPERATING, LLC //CONT.// 519562
 PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

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
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HUTCHINSON					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795															
ROBERTSON 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988										TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3030	-	3202	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		3	-0-	3		5	3	2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY		9	-0-	9		14	9	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		14			N	-0-			-0-
*02	17	X		3	-0-	-14		-0-	3	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989										TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039	-	3122	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		4			N	3			23
10	14B2	EXT		5	-0-	5		9	3	2	N	2			25
11	14B	DENY		10	-0-	10		19	9	2	N	1			26
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		19			N	1			27
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		19			N	2			29
*02	23	X		4	-0-	-19		-0-	3	2	N	1			30

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990										TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028	-	3206	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990										TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032	-	3208	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990										TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017	-	3218	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3026 - 3174		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	3021 - 3168		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3038 - 3136		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3032 - 3166		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3042 - 3208		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3064 - 3226		
09	120 N	24	-0-	-96	-0-		24	2			N	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-		29	2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			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	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
09	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-	
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092	
09	510 N	87	-0-	-423	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2	N	-0-		-0-	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-	

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
09	14B2 EXT	385	-0-	385	4339	385	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	364	-0-	364	4703	364	2	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	238	-0-	238	4941	238	2	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	206	-0-	206	5147	206	2	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	319	-0-	319	5466	319	2	N	-0-		-0-	
*02	5764 X	298	-0-	-5466	-0-	298	2	N	-0-		-0-	

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	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
09		2040 X	703	-0-	-1337	-0-	703 2		N	-0-		-0-
10		2108 X	882	-0-	-1226	-0-	882 2		N	-0-		-0-
11		2040 X	496	-0-	-1544	-0-	496 2		N	-0-		-0-
12		2015 X	774	-0-	-1241	-0-	774 2		N	-0-		-0-
01		930 X	694	-0-	-236	-0-	694 2		N	-0-		-0-
02		784 X	558	-0-	-226	-0-	558 2		N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212	
09		570 N	169	-0-	-401	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10		434 N	202	-0-	-232	-0-	202 2		N	-0-		-0-
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144 2		N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132 2		N	-0-		-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196	
09		420 X	329	-0-	-91	-0-	329 2		N	-0-		-0-
10		434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-		-0-
11		420 N	258	-0-	-162	-0-	258 2		N	-0-		-0-
12		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		N	-0-		-0-
01		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID -> 167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID -> 174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112				
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1	1
10	248 N	193	-0-	-55	-0-	191	2	2	9	N	2	2	1	1
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	1	1	2
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	177	2	4	9	N	4	5	1	1
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	174	2	4	9	N	4	4	1	1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	136	2	2	9	N	2	2	1	1

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID -> 178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218				
09	270 N	74	-0-	-196	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

NANCY (TONKAWA)		64454 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
ELDA ANN		WELL #:		1	RRCID -> 108232	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6377 - 6385				
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/23/2020 - P/A 06/23/20														

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
PEARSON		WELL #: 10		RRCID -> 185791		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		150
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	122 7	28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364			
09	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	30 1	2968 2	N	-0-		95
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	29 1	2833 2	N	-0-		95
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	30 1	3031 2	N	-0-		95
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	31 1	3049 2	N	-0-		95
01	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	31 1	2983 2	N	-0-		95
02	2772 X	2086	-0-	-686	-0-	18 1	2068 2	N	-0-		95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		26
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450 2		N	-0-		26
11	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370 2		N	-0-		26
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409 2		N	-0-		26
01	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378 2		N	-0-		26
02	1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-			N	NO RPT		26

CORLENA OIL COMPANY		178450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HAMKER 555		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550			
09	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		N	-0-		50
10	4743 X	1833	-0-	-2910	-0-	1833 2		N	-0-		50
11	4920 X	2097	-0-	-2823	-0-	2097 2		N	-0-		50
12	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893 2		N	-0-		50
01	5084 X	4138	-0-	-946	-0-	4138 2		N	-0-		50
02	4340 X	3169	-0-	-1171	-0-	3169 2		N	-0-		50

NORTHROP (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. WOLF CREEK PARK		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
			182785									
		WELL #:	1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7050 -	7120
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
09		360 N	302	-0-	-58	-0-	60 1	242 2	N	-0-		21
10		372 N	307	-0-	-65	-0-	62 1	245 2	N	-0-		21
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	60 1	226 2	N	-0-		21
12		310 N	214	-0-	-96	-0-	62 1	152 2	N	-0-		21
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	48 1	251 2	N	-0-		21
02		280 N	208	-0-	-72	-0-	56 1	152 2	N	-0-		21

GRAVES OPERATING, LLC POWERS, PERCY			325799									
		WELL #:	3652	RRCID ->	079350	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7044 -	7116
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161 7	-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2018 - P/A 11/26/18												

POWERS												
		WELL #:	4652	RRCID ->	134227	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7161 -	7218
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 7	-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2018 - P/A 12/03/18												

J-BREX COMPANY KING, LLOYD			427513									
		WELL #:	1	RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 -	7510
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		252
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	662 2	21 9	N	19	168 1	103
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	658 2	13 9	N	12		115
12		620 N	597	-0-	-23	-0-	580 2	17 9	N	15		130
01		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N	-0-		130
*02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		130

KING, LLOYD												
		WELL #:	2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 -	7525
09		510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		N	-0-		46
10		465 N	419	-0-	-46	-0-	407 2	12 9	N	11		57
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	539 2	9 9	N	8		65
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	539 2	4 9	N	4		69
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	457 2	12 9	N	11		80
02		504 N	436	-0-	-68	-0-	425 2	11 9	N	10		90

KING B												
		WELL #:	1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 -	7520
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		111
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		111
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		111
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		111
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	58 2	77 9	N	70	177 1	4
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	45 2	9 9	N	8		12

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560												
MORRIS			WELL #:	4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	2	N	-0-			162
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-			162
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-			162
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	29	1	50	2	N	-0-			162
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-			162
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-			162

MORRIS			WELL #:	5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304			
09	1170	N	43	-0-	-1127	-0-	30	1	13	2	N	-0-			464
10	1147	N	11	-0-	-1136	-0-	11	2			N	-0-			464
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-			464
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			464
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-			464
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	23	2	2	9	N	2	184	1	282

ELLZEY "563"			WELL #:	1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136			
09	2400	X	1568	-0-	-832	-0-	30	1	1513	2	N	23			257
							25	9							
10	2077	X	1727	-0-	-350	-0-	31	1	1677	2	N	17			274
							19	9							
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	26	191	1	109
							29	9							
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	17			126
							19	9							
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	23			149
							25	9							
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	22	1	1487	2	N	35			184
							39	9							

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC			570652												
CALLIHAM			WELL #:	2497	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHROEDER			WELL #:	2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750												
PARNELL BROS -A-			WELL #:	1495L	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

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
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	281	2	N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-			-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

09	540 N	412	-0-	-128	-0-	44	1	368	2	N	-0-			90
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	-0-			90
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	N	-0-			90
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-			90
01	682 N	621	-0-	-61	-0-	62	1	559	2	N	-0-			90
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	56	1	441	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166						
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
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		88 2		1 9	N	1			41
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2			N	-0-			41
01	DELQ PR	52	-0-	52	52		52 2			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT			40

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:		3670	RRCID ->	175482	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7152 - 7170			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:		2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7122 - 7158			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7344 - 7391			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 7300			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515			
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	3			N	-0-			10
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			10
11	780 N	566	-0-	-214	-0-	566	2			N	-0-			10
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			10
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7224 - 7322			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	30 1		18
*11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			18
*12		14B2 EXT	848	-0-	848	848	848	2			N	-0-			18
01		14B2 EXT	815	-0-	815	1663	815	2			N	-0-			18
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1663					N	NO RPT			18

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		1H		RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7692 - 9402		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			753
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			753
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	753 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1501
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1501
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1473 7		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72			100
02		14B2 EXT	158	-0-	158	158	77	2	81	9	N	74			174

PEERY "B"		WELL #:		5822H	RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7962 - 11430			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2002
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2002
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2002 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY "B"		WELL #:		6822H	RRCID ->	258754	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7649 - 11630			
09		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-	188 1		3861
10		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-	187 1		3674
11		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-	188 1	3259 7	227
12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2720	2	41	9	N	37	187 1		77
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2508	2	330	9	N	300	182 1		195
*02		667 X	667	-0-	-0-	-0-	612	2	55	9	N	50			245

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

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
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4464	2	250	9	N	227	188	1			129
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4349	2	242	9	N	220	189	1			160
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3713	2	344	9	N	313	191	1			282
12	3007 X	2254	-0-	-753	-0-	2167	2	87	9	N	79					361
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4357	2	150	9	N	136	185	1			312
02	2716 X	1881	-0-	-835	-0-	1804	2	77	9	N	70					382

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 DANIEL WELL #: 833903 RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350
 PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006

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
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269	7			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	7			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	75	1			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	7			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
GRAVES OPERATING, LLC				325799									
POWERS, PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720 - 5740		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47 7		-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18													

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686		
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			N	-0-			77
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763 2	17 9		N	15			92
*11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			92
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639 3	1 9		N	1			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440	
PARNELL BROS A		WELL #: 2495									
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
09	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	60 1	1729 2	N	4		32
						4 9					
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	40 1	1756 2	N	-0-		32
11	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	56 1	1701 2	N	2		34
						2 9					
12	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	62 1	1742 2	N	-0-		34
01	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	62 1	1703 2	N	1		35
						1 9					
02	1652 N	1364	-0-	-288	-0-	56 1	1308 2	N	-0-		35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792	
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 3940 - 10890	
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSELL, HUGH F.		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9458 - 9468			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-

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	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
09	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	30	1	732	2	N	-0-	39
10	837 N	778	-0-	-59 B	-0-	31	1	747	2	N	-0-	39
11	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	28	1	710	2	N	-0-	39
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	31	1	774	2	N	8	47
						9	9					
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	31	1	759	2	N	7	54
						8	9					
*02	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	28	1	715	2	N	-0-	54

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DIETRICH		WELL #:		2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
09	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1189	3	4	9	N	4	100
10	1240 N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	3			N	-0-	100
11	1200 N	1071	-0-	-129 B	-0-	1071	3			N	-0-	100
12	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217	3			N	-0-	100
01	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-	100
02	1008 N	819	-0-	-189 B	-0-	819	3			N	-0-	100

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452		
09	3930 X	3838	-0-	-92 B	-0-	3838	3			N	-0-	96
10	3844 X	3456	-0-	-388 B	-0-	3456	3			N	-0-	96
11	3828 X	3828	-0-	-0- B	-0-	3828	3			N	-0-	96
12	3968 X	3418	-0-	-550 B	-0-	3418	3			N	-0-	96
01	3968 X	2821	-0-	-1147 B	-0-	2811	3	10	9	N	9	105
02	3584 X	1696	-0-	-1888 B	-0-	1690	3	6	9	N	5	110

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456		
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	484	3	3	9	N	3	230
10	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	481	3	6	9	N	5	235
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	409	3	4	9	N	4	239
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	56
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-	56
02	392 N	327	-0-	-65 B	-0-	325	3	2	9	N	2	58

NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MEKEEL		WELL #:		2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

OSLO (COLLIER LIME)				67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
KNUTSON		WELL #:		1		RRCID -> 022448		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSLO (COLLIER LIME)		//CONT.//	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785 2		N	-0-			105
10		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2		N	-0-			105
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-			105
12		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			105
01		868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827 2		N	-0-			105
02		784 N	682	-0-	-102 B	-0-	682 2		N	-0-			105

REYNOLDS		WELL #:	3025	RRCID ->	238925	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	14540	PERF.	11886 - 14447		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:	4025	RRCID ->	246109	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.	11880 - 14808		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833 2		Y	-0-			-0-
10		1922 N	1881	-0-	-41 B	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
11		1830 N	1821	-0-	-9 B	-0-	1821 2		Y	-0-			-0-
12		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		Y	-0-			-0-
01		1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847 2		Y	-0-			-0-
02		1680 N	1634	-0-	-46 B	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-

ELMORE		WELL #:	2024	RRCID ->	248234	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	14562	PERF.	12026 - 14473		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		570 N	1	-0-	-569 B	-0-	1 2		N	-0-			107
10		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			107
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	54	161 1		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ELMORE		WELL #:	1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12142 - 14478		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-			100
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			100
11		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	760 2	89 9	N	81	181 1		-0-
12		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-			-0-
01		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
02		784 N	732	-0-	-52 B	-0-	712 2	20 9	N	18			18

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #:		1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587	
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
09		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-		117
10		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	992 2	25 9	N	23		140
11		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2		N	-0-		140
12		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1044 2	2 9	N	2		142
01		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1017 2	9 9	N	8		150
*02		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1131 2	6 9	N	5		155

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				PRESIDIO PETROLEUM LLC				
WILLIAMS 33				WELL #:	1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448
09		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-	93 1	30
10		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		30
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
*12		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		30
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		30

WILLIAMS 33				WELL #:	4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		124
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		124
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		124
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				UNBRIDLED RESOURCES, LLC				
MILLER				WELL #:		RRCID ->	204791	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12026 - 12566
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		50
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015												

REED				WELL #:		RRCID ->	205006	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12289 - 12749
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		54
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		54
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		54
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		54
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		54
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014												

MILLER				WELL #:		RRCID ->	206827	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11898 - 12883
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		42
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015												

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MILLER				WELL #: 2026		RRCID -> 213132		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				251
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				251
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	186	7		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				65

MILLER				WELL #: 3026		RRCID -> 215689		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11904 - 14218			
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-				N	-0-				466
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	B	-0-				N	-0-				466
11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-	417	7		49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				49

MILLER 26				WELL #: 5		RRCID -> 224872		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11885 - 14197			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249				N	-0-				5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-7249				N	NO RPT				5

MILLER 26				WELL #: 6H		RRCID -> 239423		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF.12300 - 15902			
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	B	-0-				N	-0-	83	1		266
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	B	-0-				N	-0-				266
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-	231	7		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				35

MILLER 26				WELL #: 7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12283		PERF.12260 - 15962			
09	9472 X	9472	-0-	-0-	B	-0-	9270	2	202	9	N	184	191	1	1073
10	9819 X	9819	-0-	-0-	B	-0-	9628	2	191	9	N	174	187	1	1060
11	4405 X	4405	-0-	-0-	B	-0-	4306	2	99	9	N	90	193	1	191
12	9902 X	9902	-0-	-0-	B	-0-	9674	2	228	9	N	207	187	1	211
*01	9583 X	9583	-0-	-0-	B	-0-	9364	2	219	9	N	199	176	1	234
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	B	-0-				N	NO RPT				234

MILLER 26				WELL #: 8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12350 - 16723			
09	9433 X	9433	-0-	-0-	B	-0-	9234	2	199	9	N	181	42	1	985
10	9610 X	9333	-0-	-277	B	-0-	9132	2	201	9	N	183	193	1	975
11	9540 X	9540	-0-	-0-	B	-0-	9307	2	233	9	N	212	193	1	232
12	9786 X	9786	-0-	-0-	B	-0-	9546	2	240	9	N	218	380	1	70
01	9734 X	9658	-0-	-76	B	-0-	9440	2	218	9	N	198			268
02	8792 X	NO RPT	-0-	-8792	B	-0-				N	NO RPT				268

MILLER 26				WELL #: 10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12194		PERF.12384 - 16743			
09	3150 X	2973	-0-	-177	B	-0-	2917	2	56	9	N	51			729
10	3255 X	2806	-0-	-449	B	-0-	2755	2	51	9	N	46			775
11	4193 X	4193	-0-	-0-	B	-0-	4119	2	74	9	N	67	558	7	284
12	3457 X	3457	-0-	-0-	B	-0-	3387	2	70	9	N	64	194	1	154
01	3255 X	2990	-0-	-265	B	-0-	2931	2	59	9	N	54	88	1	120
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	B	-0-				N	NO RPT				120

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
XTO ENERGY INC.				945936							
REYNOLDS 25				WELL #: 2	RRCID -> 219437	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 14630	PERF. 11940	- 14526		
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	37 1	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		43

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BROWN				WELL #: 1078	RRCID -> 129795	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 7567	- 7590		
M	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	EOM BALANCE
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		78
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		78
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		78
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		78
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		78
02	1260 N	963	-0-	-297	-0-	963 2		N	-0-		78

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PAINE BROS. CO, INC.				WELL #: 1 U	RRCID -> 086561	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8812	- 8822		
M	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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8816	- 8826
BRILLHART 907				WELL #: 5								
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	EOM BALANCE	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75 7	3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	

PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.				277925							
KELSEY				WELL #: 1	RRCID -> 176094	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 5394	- 5412		
M	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	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5402	- 5436
HOSPITAL B				WELL #: 2								
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	EOM BALANCE	
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-	
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	771 2		N	-0-		-0-	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-	
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-	
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	709 2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MORROW)				68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
SIDNEY				WELL #:	2 U	RRCID -> 131708	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5508	-	5534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE							BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLCLO				WELL #:	6	RRCID -> 137284	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5702	-	5712	
*03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		N	40			159
*04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-		N	-0-			159
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			159
*06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			159
*07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	94	172	1	81
*08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	38			119
*09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	35			154
*10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	42			196
*11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	37	128	1	105
*12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	6			111
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398 2	13 9	N	12		123
*02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-		N	11			134

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	
09	1410	N	1116	-0-	-294	-0-	1116 3		N	-0-		3
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		3
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		3
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
*01	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
*02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-		-0-

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	
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-		-0-

LOGAN A				WELL #:	4	RRCID -> 181090	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5290	-	5360	
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		69
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		69
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		69
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-

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	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 152156	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 2102	- 2116						
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	3			N	-0-			-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 152817	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 2065	- 2080						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOPER E				WELL #: 2	RRCID -> 156626	COMPL. DATE 10/15/1995	TOTAL DEPTH 2051	PERF. 1776	- 2051						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONEY B				WELL #: 2	RRCID -> 160525	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 2123	PERF. 1914	- 2123						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIRGIL A				WELL #: 2	RRCID -> 162372	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1934	- 2125						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN A				WELL #: 2	RRCID -> 164769	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1975	- 2100						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B				WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-				WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 2012 - 2090				
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BONEY B				WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072		PERF. 2027 - 2072				
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-

LOGAN A				WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 2036 - 2062				
09	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					-0-

LOGAN A				WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 2018 - 2085				
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-

WELLS A				WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093		PERF. 2019 - 2093				
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	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 #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055			
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
09	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
10	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
02	1512 N	1506	-0-	-6	-0-	1506	2			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058			
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280			
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
10	837 N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	784 N	778	-0-	-6	-0-	778	2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264			
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	29	1	155	3	N	-0-			-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	62	1	180	2	N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	60	1	186	2	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-			-0-
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	1			N	-0-			-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	42	1	116	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)			68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
KATHRYN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 - 6004
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	304	-0-	304	2188	304 3		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	109	-0-	109	2297	109 2		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2297			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2297			N	-0-	-0-
01	2297	X	-0-	-0-	-2297	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIKE			WELL #:	1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 - 6052
09	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2488 3		N	-0-	3
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556 2		N	-0-	3
11	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2472 2		N	-0-	3
12	2542	N	2533	-0-	-9	-0-	2533 2		N	-0-	-0-
*01	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527 2		N	-0-	-0-
02	2296	N	2217	-0-	-79	-0-	2217 2		N	-0-	-0-

SIDNEY			WELL #:	2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 - 6032
09	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1503 3		N	-0-	-0-
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-	-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-	-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-
02	1484	N	1214	-0-	-270	-0-	1214 2		N	-0-	-0-

CLUCK -E-			WELL #:	2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELLS -A-			WELL #:	2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5788 - 6037
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-	-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-	-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-

LOGAN -A-			WELL #:	1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-	-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-	-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215 2		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10		992 N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12		899 N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01		775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02		616 N	578	-0-	-38	-0-	578	2			N	-0-					-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
 ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	N	-0-					-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-					-0-
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	2	N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
 LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1800 N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					159
10		1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-					159
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					159
12		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					159
01		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					159
02		1652 N	1464	-0-	-188	-0-	1455	2	9	9	N	8					167

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					15
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	N	3					18
12		403 N	259	-0-	-144	-0-	257	2	2	9	N	2					20
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

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
09		600 N	492	-0-	-108	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10		2185 N	773	-0-	-1412	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
*02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	2	N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-		313	2	N	-0-		-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-		271	2	N	-0-		-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-		292	2	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-		247	2	N	-0-		-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID ->	233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6310 - 6420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1337	2	N	-0-		-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2	N	-0-		-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2	N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2	N	-0-		-0-
01	744 N	242	-0-	-502	-0-		242	2	N	-0-		-0-
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400	
09	2550 N	2361	-0-	-189	-0-		2361	2	N	-0-		33
10	2604 N	2424	-0-	-180	-0-		2424	2	N	-0-		33
11	2490 N	2424	-0-	-66	-0-		2424	2	N	-0-		33
12	2449 N	2420	-0-	-29	-0-		2420	2	N	-0-		33
01	2418 N	2127	-0-	-291	-0-		2127	2	N	-0-		33
02	2268 N	1505	-0-	-763	-0-		1505	2	N	-0-		33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	1	RRCID ->	139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-		-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ETTER		WELL #:		3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6574 - 8465	
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	3	N	-0-		20
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	3	N	-0-		20
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-		822	3	N	-0-		20
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	3	N	-0-		20
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	3	N	-0-		20
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3	N	-0-		20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
ETTER		WELL #:		4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588			
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-		28
10		837 N	794	-0-	-43	-0-	794	3		N	-0-		28
11		840 N	766	-0-	-74	-0-	766	3		N	-0-		28
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		28
*01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		28
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	502	3		N	-0-		28

BLODGETT		WELL #:		3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20													

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867			
HERRINGTON -A-		1											
09		1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1236	3	11	9	N	10	194
10		1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-	194
11		1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1039	3	30	9	N	27	40
12		1302 N	958	-0-	-344	-0-	913	3	45	9	N	41	81
01		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-	81
02		1008 N	900	-0-	-108	-0-	900	3			N	-0-	81

BLASINGAME		WELL #:		5		RRCID -> 175646		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-	10
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-	10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	10

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		WELL #:		173783		RRCID -> 085884		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200			
LANDIS-A-		1 U											
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918			
MCLAIN -DH-		1 U											
09		420 N	307	-0-	-113	-0-	60	1	247	2	N	-0-	55
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-	55
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	2	N	-0-	55
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	-0-	55
01		465 N	405	-0-	-60	-0-	62	1	343	2	N	-0-	55
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	56	1	233	2	N	-0-	55

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

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

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014

09	300 N	293	-0-	-7	-0-	60	1	233	2	N	-0-				138
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	62	1	232	2	N	-0-				138
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	60	1	232	2	N	-0-				138
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	62	1	233	2	N	-0-				138
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	235	2	N	-0-				138
02	280 N	237	-0-	-43	-0-	56	1	181	2	N	-0-				138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	N	-0-				-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	62	1	222	2	N	-0-				-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	2	N	-0-				-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	62	1	210	2	N	-0-				-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	62	1	202	2	N	-0-				-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	56	1	178	2	N	-0-				-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	60	1	419	2	N	-0-				120
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	N	-0-				120
11	480 N	363	-0-	-117	-0-	60	1	303	2	N	-0-				120
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	475	2	N	-0-				120
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	62	1	407	2	N	-0-				120
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	N	-0-				120

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

09	450 N	353	-0-	-97	-0-	22	1	330	2	N	1				119
						1	9								
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	2	N	-0-				119
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-				119
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	62	1	418	2	N	-0-				119
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	62	1	424	2	N	-0-				119
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	50	1	385	2	N	-0-				119

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A								
09	3000 N	3568	-0-	568	568	56	1	3388	2	N	113	185	1			95
						124	9									
10	3100 N	2984	-0-	-116	452	62	1	2801	2	N	110					205
						121	9									
11	3000 N	2875	-0-	-125	327	60	1	2695	2	N	109	181	1			133
						120	9									
12	3075 X	2748	-0-	-327	-0-	62	1	2581	2	N	95					228
						105	9									
01	2046 X	1961	-0-	-85	-0-	44	1	1833	2	N	76	192	1			112
						84	9									
*02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2155	2	N	132					244
						145	9									

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DACO, INC. NITSCHKE, S.		196940		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366						
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY HERNDON, W. C.		217005		WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873						
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					36
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					36
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					36
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					36
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					36
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					36

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6700 - 6714	
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
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3		N	-0-			-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
12		527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3		N	-0-			-0-
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
*02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6861 - 6879	
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			106
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			106
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			106
12		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-			106
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			106
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844	
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	1280 3	1 9	N	1			53
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			53
11		1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1147 3	2 9	N	2			55
12		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187 3		N	-0-			55
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315 3	2 9	N	2			57
*02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			57

EOG RESOURCES, INC.		253162		ELDON 747	WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	94 1	1863 2	N	-0-				152
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	97 1	2006 2	N	-0-				152
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	94 1	1784 2	N	-0-				152
12		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	97 1	1824 2	N	-0-				152
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	97 1	1714 2	N	-0-				152
02		1456 N	1181	-0-	-275	-0-	62 1	1119 2	N	-0-				152

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171	
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	94 1	1421 2	N	8			170
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	97 1	1445 2	N	2			172
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	94 1	1372 2	N	10			182
12		1488 N	1149	-0-	-339	-0-	11 9	97 1	N	3			185
01		1488 N	828	-0-	-660	-0-	3 9	97 1	N	5			190
02		1344 N	696	-0-	-648	-0-	6 9	56 1	N	8			198
							9 9						

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083													
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	951	2	N	11		98
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	12	9	967	2	N	2		100
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	2	9	885	2	N	-0-		100
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	874	2	N	2		102
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	2	9	831	2	N	-0-		102
02	588 N	530	-0-	-58	-0-	97	1	464	2	N	-0-		102
PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367													
09	3000 N	2808	-0-	-192	55	94	1	2692	2	N	20		122
10	2942 X	2887	-0-	-55	-0-	22	9	2779	2	N	10		132
11	2700 X	2666	-0-	-34	-0-	11	9	2539	2	N	30		162
12	2790 X	2377	-0-	-413	-0-	94	1	2257	2	N	21		183
01	2790 X	2023	-0-	-767	-0-	33	9	1917	2	N	17		200
02	2520 X	1516	-0-	-1004	-0-	87	1	1450	2	N	7		207
FAULCONER, VERNON E., INC. NOVAK, E. E. 263701 WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020													
09	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			N	-0-		88
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-		88
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-		88
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-		88
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-		88
02	1288 N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-		88
REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474													
09	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		-0-
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		-0-
02	700 N	645	-0-	-55	-0-	645	2			N	-0-		-0-
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 H & L OPERATING CO., LLC 339787
 JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	134	1	1713	2	N	-0-	-0-	9			
10	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	134	1	1670	2	N	-0-	-0-	9			
11	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	134	1	1715	2	N	-0-	-0-	9			
12	1922 N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1755	2	N	-0-	-0-	9			
01	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	134	1	1559	2	N	-0-	-0-	9			
02	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	134	1	1432	2	N	-0-	-0-	9			

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

09	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	10	1	1280	2	N	-0-	-0-	28
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	2	N	-0-	-0-	28
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	10	1	1320	2	N	-0-	-0-	28
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-	-0-	28
01	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	10	1	1246	2	N	-0-	-0-	28
02	1232 N	1075	-0-	-157	-0-	10	1	1065	2	N	-0-	-0-	28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

09	1020 N	987	-0-	-33	-0-	10	1	977	2	N	-0-	-0-	148
10	961 N	927	-0-	-34	-0-	10	1	917	2	N	-0-	-0-	148
11	990 N	873	-0-	-117	-0-	10	1	863	2	N	-0-	129 1	19
12	1023 N	837	-0-	-186	-0-	10	1	827	2	N	-0-	-0-	19
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	N	-0-	-0-	19
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	10	1	1310	2	N	-0-	-0-	19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-	-0-	16
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	10	1	433	2	N	-0-	-0-	16
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	10	1	415	2	N	-0-	-0-	16
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	10	1	370	2	N	-0-	-0-	16
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	2	N	-0-	-0-	16
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	10	1	343	2	N	-0-	-0-	16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3				N	-0-	89
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2				N	-0-	89
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-	89
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3				N	-0-	89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				69
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				69
*11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				69
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6896 - 6956					
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1240	3	176	9	N	160				160
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1142	2	154	9	N	140	140	1		160
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-				160
*12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-				160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160

ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 7116 - 9466					
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-				10
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-				10
*11	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-				10
*12	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6005	3	3	9	N	3				13
01	5766 X	-0-	-0-	-0-	-5766					N	-0-				10
02	5208 X	NO RPT	-0-	-0-	-5208					N	NO RPT				10

ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5868 - 6978					
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-				46
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	930	2	140	9	N	127				173
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				173
*12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	847	3	11	9	N	10				183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173

ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 5656 - 6925					
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				70
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13				83
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-				83
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949	3	6	9	N	5				88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 6910 - 6924					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	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					
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-				16
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				16
*11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-				16
*12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6820 - 6876		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			87
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			87
*11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			87
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	350 3	N	6	7 9		93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 6882 - 6898		
09		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			104
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-			104
*11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-			104
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-			104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02		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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	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		
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-			184
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	9	10 9		193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			184
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	184			184
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			184
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			184

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 7137 - 7246		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02		14B DENY	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		
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			13
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			13
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			13
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6751 - 6800		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B DENY	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	0	N	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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	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			
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-		109
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		109
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		109
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-		109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		109

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365			
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		68
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-		68
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-		68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

GRAY ESTATE		WELL #: 1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334			
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-		7
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		7
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644			
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	19		236
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		236
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		236
*12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3	N	-0-		236
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		236
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		236

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924			
09	14B2	EXT	293	-0-	293	1351	293 2	N	-0-		107
10	14B2	EXT	564	-0-	564	1915	564 2	N	-0-		107
*11	14B2	EXT	271	-0-	271	2186	271 2	N	-0-		107
*12	14B2	EXT	263	-0-	263	2449	263 2	N	-0-		107
*01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-		107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6834 -	6886	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 -	6937	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			35
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			35
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			35
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	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	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			78
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			78
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			78
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	242	3	15	9	N	14			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

COURSON -B- 16		WELL #:		22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 -	6746	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	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	
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	676	2	29	9	N	26			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	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	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			74
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	646	2	13	9	N	12			86
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			86
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 -	8105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885		
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
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-		611
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2	N	-0-		611
*11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-		611
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		611
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		611
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		611

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896		
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		99
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		99
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-		99
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	403 3	3 9	N	3	102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		99

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976		
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
*11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		130
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		130
*11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		130
*12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		130

ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990		
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-		137
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	745 2	174 9	N	158	158 1
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3	N	-0-		137
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-		137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
02	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		
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	Y	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-		-0-
*11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	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		
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		23
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		23
*11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3	N	-0-		23
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161 3	2 9	N	2	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6602 - 6628				
M	O	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
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-		649	3			N	-0-			-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	2			N	-0-			-0-
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-		681	3			N	-0-			-0-
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-		664	3	218	9	N	198			198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 - 8006				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-			177
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			177
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-			177
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	2			N	-0-			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			177
02	0 N	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-			23
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-			23
*11	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	3			N	-0-			23
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		1197	3			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	3			N	-0-			125
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1478	2	3	9	N	3			128
*11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3			N	-0-			128
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1529	3	4	9	N	4			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			128

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 5754 - 7150				
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3			N	-0-			154
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2			N	-0-			154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1108	3	216	9	N	196			350
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			154

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6835 - 6889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		3
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		3
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		3
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	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
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-		27
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		27
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		27
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-		25
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		25
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-		25
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	738 3	6 9	N	5		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260				
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			68
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			68
*11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			68
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976				
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			29
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	140	9	N	127			156
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			156
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3	10	9	N	9			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801				
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			849
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			849
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			849
*12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	N	10			859
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			849
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			849

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7014 - 8536				
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			70
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			70
*11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			70
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	90	9	N	82			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 6929 - 7008				
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			292
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			292
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			292
*12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			292
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716	
M	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
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			27
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			27
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			27
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 6672	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979	
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	Y	-0-			55
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-			55
*11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-			55
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	828 2	Y	48	53 9		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			55

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034	
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-			145
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			145
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-			145
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			145

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6698 - 6746	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 2	N	14	15 9		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1155		N	-0-			111
10	14B2 EXT	1111	-0-	1111	2266	1111 2	N	-0-			111
*11	14B2 EXT	836	-0-	836	3102	836 2	N	-0-			111
*12	14B2 EXT	485	-0-	485	3587	481 2	N	4	4 9		115
*01	3587 X	-0-	-0-	-3587	-0-		N	-0-			111
02	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	
09	14B2 EXT	334	-0-	334	1083	334 2	N	-0-			37
10	14B2 EXT	676	-0-	676	1759	676 2	N	-0-			37
*11	14B2 EXT	338	-0-	338	2097	338 2	N	-0-			37
*12	14B2 EXT	297	-0-	297	2394	297 2	N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2394		N	-0-			37
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2394		N	NO RPT			37

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 11		WELL #: 31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	845	2	64	9	N	58					121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	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								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B DENY	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY	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								
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					20
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					20
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					20
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	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								
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					87
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					87
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					87
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	559	3	18	9	Y	16					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6606	- 6660	
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
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	20
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	69 2	17 9 N	15	35
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	35
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134	COMPL. DATE 01/10/1994	TOTAL DEPTH 6858	PERF. 6690	- 6728	
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-	121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	553 2	6 9 N	5	126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	121
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6606	- 6634	
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	114
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-	114
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-	114
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	876 3	54 9 N	49	163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	114

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6752	- 6782	
09	14B2 EXT	674	-0-	674	1465	674 2	N	-0-	115
10	14B2 EXT	1334	-0-	1334	2799	1334 2	N	-0-	115
*11	14B2 EXT	667	-0-	667	3466	667 2	N	-0-	115
*12	14B2 EXT	557	-0-	557	4023	557 2	N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4023		N	-0-	115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4023		N	NO RPT	115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 153876	COMPL. DATE 03/27/1995	TOTAL DEPTH 7345	PERF. 7076	- 7128	
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-	140
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	140
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-	140
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-	140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	140
02	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	
09	3000 N	3233	-0-	233	233	3233 3	N	-0-	135
10	3022 N	2789	-0-	-233	-0-	2789 2	N	-0-	135
*11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3	N	-0-	135
*12	3100 N	3431	-0-	331	331	3431 3	N	-0-	135
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-	135
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-		N	NO RPT	135

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311	
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	21	
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	21	
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-	21	
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1012	3	2 9	N	-2	23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21	

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	156	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	156	
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	156	
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4 9	N	4	160	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	156	

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	67	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17 9	N	15	82	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	99	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531		
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
*12	2040 N	2040	-0-	-0-	2040	3	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	221
*11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	221
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	11	232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	221
02	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		
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	92
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	N	11	103
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	103
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	103

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-	63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	791	2	N	18	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	63

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	59
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	59
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	59
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	N	6	65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-	72
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	361	2	N	28	100
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-	100
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	100

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
M	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
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-	132
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	132
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-	132
*12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	N	1	133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-	20
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	20
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-	20
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	137
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-	137
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-	137
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-	137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137
02	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		
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-	74
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	74
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-	74
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1496 3	91 9	N	83	157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	74

COURSON -B- 17		WELL #: 53		RRCID -> 158625		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 6605		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-	65
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	65
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	65
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 3	3 9	N	3	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 158697		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002		
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	62
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-	62
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	62
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916			
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664			
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			116
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			116
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			116
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9	9	N	8			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6891 - 6906			
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			37
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			37
*11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			37
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6946 - 7017			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			20
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			20
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			20
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6932 - 6996			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED												11/19/2019 - P/A 11/19/19		

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7226 - 7309			
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			65
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			65
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			65
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	50	3	72	9	N	65			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 3		RRCID -> 159561		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7194 - 7268			
M	O	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
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-				137
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-				137
*11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-				137
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-				137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				137

REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6628 - 6666			
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-				67
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-				67
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-				67
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 3	6 9	N	5				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				67

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7204 - 7273			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				79
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				79
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6518 - 8534			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-				131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	633 2	94 9	N	85				216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				131
02	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			
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-				39
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	872 2	35 9	N	32				71
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-				71
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941 3	4 9	N	4				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6650 - 6670			
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-				89
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-				89
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-				89
*12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1091 3	4 9	N	4				93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				89

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6600 - 8578			
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-				184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				184
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				184
*12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2720 2	10 9	N	9				193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				184
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				184

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6606 - 8522			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3			N	-0-		50
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			N	-0-		50
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3			N	-0-		50
*12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3			N	-0-		50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6736 - 6814			
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-		72
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	660 2	20	9	N	18		90
*11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-		90
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 3	2	9	N	2		92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		90

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6890 - 6946			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6656 - 8668			
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-		84
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-		84
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-		84
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-		84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6354 - 8186			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6932 - 6988			
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-		87
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-		87
*11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-		87
*12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-		87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6502 - 8510			
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		199
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		199
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		199
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		199
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		199
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		199

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7016 - 7074				
M	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
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			82
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	259	2	259	3	N	-0-			82
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			82
*12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7086 - 7106				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	3100 N	27524	-0-	24424	24424	27524	2			N	-0-			28
*11	3000 N	13762	-0-	10762	35186	13762	2			N	-0-			28
*12	14B2 EXT	14609	-0-	14609	49795	14609	2			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49795					N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49795					N	NO RPT			28

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 6914 - 8278				
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			199
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			199
*11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			199
*12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 6548 - 6568				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 4R		RRCID -> 174193		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6903 - 6972				
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			139
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			139
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			139
*12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	924	2	15	9	N	14			153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 5744		RRCID -> 174301		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6860 - 6960				
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			28
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			28
*11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			28
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	3	4	9	N	4			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 4829		RRCID -> 174568		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7020 - 7078				
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			23
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			23
*11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			23
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6308 - 6358			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354			
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-		1163 3		N	-0-			20
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		1194 2		N	-0-			20
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-		1194 3		N	-0-			20
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-		1131 3		N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983			
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		796 3		N	-0-			22
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		794 2		N	-0-			22
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-		794 3		N	-0-			22
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-		889 3	9 9	N	8			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 5831		RRCID -> 184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841		
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
09	3000 N	3205	-0-	205	205	3205 3	N	-0-		80
10	2512 N	2307	-0-	-205	-0-	2307 2	N	-0-		80
*11	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-		80
*12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2327 3	8 9	N	7	87
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-		N	-0-		80
02	1484 X	NO RPT	-0-	-1484	-0-		N	NO RPT		80

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 3		RRCID -> 184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502		
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		7
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		7
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-		7
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774 3	3 9	N	3	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030		
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		152
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	846 2	846 3	N	-0-	152
*11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		152
*12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	824 3	3 9	N	3	155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309		
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		23
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	323 2	323 3	N	-0-	23
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		23
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226		
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-		94
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	255 2	255 3	N	-0-	94
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		94
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-		94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981		
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		78
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	46 2	46 3	N	-0-	78
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		78
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 3	2 9	N	2	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		78

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284		
09	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3	N	-0-		58
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3	N	-0-		58
*11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3	N	-0-		58
*12	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	2949 3	96 9	N	87	145
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-		N	-0-		58
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-		N	NO RPT		58

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
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	AMT	CODE	BALANCE
09		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-		70
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-		70
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-		70
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3			N	-0-		70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
02		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			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607			
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3			N	-0-		-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-		-0-
*11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3			N	-0-		-0-
*12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7015 - 8972			
09		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3			N	-0-		110
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	1900 2	198 9		N	180	180 1	110
*11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3			N	-0-		110
*12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1638 3	29 9		N	26		136
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7450 - 9102			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7474 - 8464			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7696 - 9091			
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3			N	-0-		64
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-		64
*11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3			N	-0-		64
*12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3			N	-0-		64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		64

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		907
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		907
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		907
*12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6 9 N	5		912
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		907
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		907

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884			
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-		497
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		497
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7 9 N	6		503
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6 9 N	5		508
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		497
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		497

COURSON RANCH 136		WELL #: 1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		292
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		292
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2 9 N	2		294
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		292
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		292

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564			
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-
*11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-
*12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3	N	-0-		57
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2	N	-0-		57
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3	N	-0-		57
*12	3875 X	3648	-0-	-227	-0-	3648	3	N	-0-		57
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	-0-		57
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-			N	NO RPT		57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6644 - 6665					
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
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-				53
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-				53
*11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-				53
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6555 - 6592					
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				17
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				17
*11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				17
*12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 8071 - 11547					
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	-0-	8827	2		N	-0-				1373
10	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	-0-	6758	2	406	9	N	369	369	1	1373
*11	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	-0-	6758	2	202	9	N	184	184	1	1373
*12	11067 X	7364	-0-	-3703	-0-	-0-	7023	2	341	9	N	310	383	1	1300
01	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-	-0-				N	-0-				1373
02	8232 X	NO RPT	-0-	-8232	-0-	-0-				N	NO RPT				1373

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830 - 11516					
09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2		N	-0-				-0-
10	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	402	9	N	365	365	1	-0-
*11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2	406	9	N	369	369	1	-0-
*12	4247 X	523	-0-	-3724	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
01	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	3836 X	NO RPT	-0-	-3836	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823 - 12213					
09	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	-0-	15042	2		N	-0-				351
10	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	-0-	10933	2	831	9	N	755	755	1	351
*11	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	-0-	10934	2	1034	9	N	940	940	1	351
*12	17670 X	10507	-0-	-7163	-0-	-0-	10213	2	294	9	N	267	557	1	61
01	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-	-0-				N	-0-				351
02	14028 X	NO RPT	-0-	-14028	-0-	-0-				N	NO RPT				351

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706 - 11308					
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-				134
10	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	-0-	6350	2		N	-0-				134
*11	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	-0-	6350	2	199	9	N	181	181	1	134
*12	7068 X	5979	-0-	-1089	-0-	-0-	5835	2	144	9	N	131	166	1	99
01	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-	-0-				N	-0-				134
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-	-0-				N	NO RPT				134

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548 - 11809					
09	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	-0-	12533	2		N	-0-				334
10	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	-0-	13479	2	416	9	N	378	378	1	334
*11	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	-0-	13479	2	406	9	N	369	369	1	334
*12	14694 X	10628	-0-	-4066	-0-	-0-	10492	2	136	9	N	124			458
01	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-	-0-				N	-0-				334
02	11704 X	NO RPT	-0-	-11704	-0-	-0-				N	NO RPT				334

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590			
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2008	
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-	2008	
*11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		N	-0-	2008	
*12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-	2008	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2008	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2008	

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 10410			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2410	
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-	2410	
*11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2		N	-0-	2410	
*12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2		N	-0-	2410	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2410	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2410	

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 280623		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625			
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	60	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	60	
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-	60	
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	798 3	152 9	N	138	198	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID -> 280637		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185			
09	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		N	-0-	2237	
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	2237	
*11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-	2237	
*12	3627 X	2853	-0-	-774	-0-	2853 2		N	-0-	2237	
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-	2237	
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-			N	NO RPT	2237	

LINN, ROY		WELL #: 6536H		RRCID -> 280673		COMPL. DATE 03/11/2016		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290			
09	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11687 2		N	-0-	26	
10	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298 2		N	-0-	26	
*11	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11298 2		N	-0-	26	
*12	13454 X	8579	-0-	-4875	-0-	8484 2	95 9	N	86	112	
01	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			N	-0-	26	
02	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-			N	NO RPT	26	

SELL, JULIUS		WELL #: 8475H		RRCID -> 280674		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796			
09	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-	640	
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2428 2	411 9	N	374	640	
*11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2428 2	210 9	N	191	640	
*12	3844 X	2537	-0-	-1307	-0-	2425 2	112 9	N	102	363	
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-	640	
02	2184 X	NO RPT	-0-	-2184	-0-			N	NO RPT	640	

MORRIS ESTATE D		WELL #: 8258H		RRCID -> 280680		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	336	
10	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-	336	
*11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7440 2		N	-0-	336	
*12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579 2		N	-0-	336	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	336	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	336	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MILLEDDGE		WELL #:		4		RRCID -> 155193		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	30 1	992 2	N	-0-			155
10	1023 N	869	-0-	-154	-0-	28 1	841 2	N	-0-			155
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	30 1	987 2	N	-0-			155
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	30 1	1016 2	N	-0-			155
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	29 1	938 2	N	-0-			155
02	952 N	554	-0-	-398	-0-	17 1	537 2	N	-0-			155

DARNELL		WELL #:		1		RRCID -> 155802		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653		
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30 1	709 2	N	1			167
10	713 N	697	-0-	-16	-0-	28 1	665 2	N	4			171
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	29 1	789 2	N	-0-			171
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	31 1	686 2	N	-0-			171
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31 1	639 2	N	20			191
02	672 N	459	-0-	-213	-0-	22 9	432 2	N	6			197
						20 1						
						7 9						

PSHIGODA "26"		WELL #:		1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 6646		
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	30 1	680 2	N	-0-			144
10	651 N	555	-0-	-96	-0-	25 1	529 2	N	1			145
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	1 9	724 2	N	-0-			145
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	30 1	648 2	N	-0-			145
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29 1	663 2	N	-0-			145
02	616 N	402	-0-	-214	-0-	16 1	386 2	N	-0-			145

PSHIGODA "37"		WELL #:		1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 6740		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	30 1	86 2	N	-0-			110
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	31 1	71 2	N	-0-			110
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	30 1	77 2	N	-0-			110
12	124 N	73	-0-	-51	-0-	23 1	50 2	N	-0-			110
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31 1	110 2	N	-0-			110
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	24 1	90 2	N	-0-			110

PSHIGODA "26"		WELL #:		2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 6608		
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	541 2	N	-0-			67
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	25 1	507 2	N	-0-			67
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1	611 2	N	-0-			67
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	545 2	N	2			69
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	2 9	491 2	N	-0-			69
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	31 1	365 2	N	-0-			69
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	18 1						

MILLEDDGE		WELL #:		2		RRCID -> 170721		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY JUDICE		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
		WELL #:	2	RRCID -> 176461	COMPL. DATE 03/12/2000	TOTAL DEPTH 8790	PERF. 7057	-	8623							
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
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	30	1	324	2	N	-0-				121
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-				121
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-				121
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	31	1	324	2	N	-0-				121
01		372 N	106	-0-	-266	-0-	11	1	95	2	N	-0-				121
02		336 N	102	-0-	-234	-0-	8	1	94	2	N	-0-				121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:	7391H	RRCID -> 243507	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 7165	PERF. 7728	-	9495							
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1767	2	N	32				222
							35	9								
10		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	31	1	1718	2	N	20				242
							22	9								
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	42				284
							46	9								
12		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	31	1	1785	2	N	30				314
							33	9								
01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	27				341
							30	9								
02		1708 N	1165	-0-	-543	-0-	18	1	1130	2	N	15				356
							17	9								

AUSTIN UNIT		WELL #:	471	RRCID -> 244275	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6584	-	8590							
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-				33
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-				33
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	-0-				33
12		465 N	424	-0-	-41	-0-	31	1	393	2	N	-0-				33
01		465 N	442	-0-	-23	-0-	31	1	411	2	N	-0-				33
02		420 N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	2	N	-0-				33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:	7392H	RRCID -> 245346	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 7569	-	9550							
09		600 N	470	-0-	-130	-0-	30	1	434	2	N	5				278
							6	9								
10		620 N	448	-0-	-172	-0-	31	1	417	2	N	-0-				278
11		630 N	619	-0-	-11	-0-	27	1	577	2	N	14				292
							15	9								
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	6				298
							7	9								
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	7				305
							8	9								
02		588 N	546	-0-	-42	-0-	20	1	517	2	N	8				313
							9	9								

BRILLHART "851"		WELL #:	1H	RRCID -> 248742	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7819	-	10771							
09		1860 N	1348	-0-	-512	-0-	30	1	1304	2	N	13				70
							14	9								
10		1798 N	1488	-0-	-310	-0-	31	1	1457	2	N	-0-				70
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	15				85
							17	9								
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	31	1	1516	2	N	-0-				85
01		1488 N	1297	-0-	-191	-0-	31	1	1266	2	N	-0-				85
02		1456 N	1166	-0-	-290	-0-	24	1	1142	2	N	-0-				85

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		300 N	30	-0-	-270	-0-	30	1		-0-			512
10		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	10	1	2402 2	1	181 1		332
							1	9					
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247 2	N	-0-		332
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1104 2	N	-0-		332
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1972 2	N	-0-		332
02		1176 N	1142	-0-	-34	-0-	18	1	1105 2	N	17		349
							19	9					

SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40 2	N	-0-		393
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114 2	N	-0-		393
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69 2	N	-0-		393
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75 2	N	-0-		393
01		124 N	60	-0-	-64	-0-	5	1	55 2	N	-0-		393
*02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190 2	N	-0-		393

TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		652
10		837 N	145	-0-	-692	-0-	145	2		N	-0-		652
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128 2	N	-0-		652
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	31	1	2594 2	N	1	170 1	483
							1	9					
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	22	1	1592 2	N	-0-		483
02		1568 N	1326	-0-	-242	-0-	15	1	1311 2	N	-0-		483

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768 - 9083	
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	30	1	1066 2	N	47	187 1	63
							52	9					
10		1271 N	1050	-0-	-221	-0-	31	1	984 2	N	32		95
							35	9					
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1420 2	N	45		140
							50	9					
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	31	1	1615 2	N	40		180
							44	9					
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	31	1	1654 2	N	48		228
							53	9					
02		1148 N	823	-0-	-325	-0-	28	1	777 2	N	16	174 1	70
							18	9					

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877 - 10560	
09		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	30	1	6546 2	N	211	368 1	155
							232	9					
10		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	31	1	5963 2	N	172		327
							189	9					
11		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	30	1	5482 2	N	138	186 1	279
							152	9					
12		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	31	1	5330 2	N	177	187 1	269
							195	9					
01		5487 X	5022	-0-	-465	-0-	31	1	4841 2	N	136	191 1	214
							150	9					
02		4956 X	4739	-0-	-217	-0-	28	1	4577 2	N	122	192 1	144
							134	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895		
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
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			68
10		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	1		N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			83
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			83
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
09		3990 X	3863	-0-	-127	-0-	30	1	3805	2	N	25	187 1	109
							28	9						
10		4123 X	3436	-0-	-687	-0-	31	1	3366	2	N	35		144
							39	9						
11		3990 X	3658	-0-	-332	-0-	28	1	3580	2	N	45		189
							50	9						
12		4123 X	3200	-0-	-923	-0-	31	1	3123	2	N	42		231
							46	9						
01		3999 X	3583	-0-	-416	-0-	31	1	3504	2	N	44		275
							48	9						
02		3612 X	3351	-0-	-261	-0-	27	1	3289	2	N	32	187 1	120
							35	9						

PATRICIA		WELL #:		631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003		
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	9		187
							10	9						
10		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	26	1	1035	2	N	29		216
							32	9						
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	N	20		236
							22	9						
12		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	27	1	1069	2	N	27		263
							30	9						
01		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	23	1	988	2	N	18	191 1	90
							20	9						
02		1148 N	703	-0-	-445	-0-	19	1	680	2	N	4		94
							4	9						

JEAN '52'		WELL #:		1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300		
09		4530 X	4483	-0-	-47	-0-	30	1	4409	2	N	40		314
							44	9						
10		4681 X	4466	-0-	-215	-0-	31	1	4372	2	N	57	178 1	193
							63	9						
11		4500 X	4421	-0-	-79	-0-	30	1	4334	2	N	52		245
							57	9						
12		4650 X	4423	-0-	-227	-0-	31	1	4335	2	N	52		297
							57	9						
01		4650 X	4376	-0-	-274	-0-	30	1	4287	2	N	54	187 1	164
							59	9						
02		4172 X	3405	-0-	-767	-0-	23	1	3363	2	N	17		181
							19	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MERYDITH '499'		WELL #:		3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580
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
09		2970 X	2538	-0-	-432	-0-	30 1	2194 2	N	285		837
							314 9					
10		3007 X	2586	-0-	-421	-0-	31 1	2228 2	N	297	738 1	396
							327 9					
11		2610 X	2327	-0-	-283	-0-	30 1	2013 2	N	258	378 1	276
							284 9					
12		2635 X	2226	-0-	-409	-0-	31 1	1903 2	N	265		541
							292 9					
01		2635 X	1803	-0-	-832	-0-	31 1	1493 2	N	254	193 1	602
							279 9					
02		2380 X	1434	-0-	-946	-0-	21 1	1246 2	N	152	187 1	567
							167 9					

PEARSON UNIT '18'		WELL #:		1HC	RRCID ->	275962	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF.	7260 - 10353
09		1950 N	1707	-0-	-243	-0-	30 1	1655 2	N	20		189
							22 9					
10		2015 N	1668	-0-	-347	-0-	29 1	1611 2	N	25		214
							28 9					
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30 1	1832 2	N	31		245
							34 9					
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	31 1	1937 2	N	39	190 1	94
							43 9					
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	31 1	1973 2	N	36		130
							40 9					
02		1764 N	1561	-0-	-203	-0-	25 1	1510 2	N	24		154
							26 9					

BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	30 1	1758 2	N	67		486
							74 9					
10		2015 N	1784	-0-	-231	-0-	30 1	1700 2	N	49	186 1	349
							54 9					
11		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	24 1	1401 2	N	48	191 1	206
							53 9					
12		1922 N	982	-0-	-940	-0-	23 1	931 2	N	25		231
							28 9					
01		1798 N	1517	-0-	-281	-0-	31 1	1405 2	N	74		305
							81 9					
02		1372 N	1229	-0-	-143	-0-	25 1	1170 2	N	31		336
							34 9					

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060
09		2040 N	1920	-0-	-120	-0-	30 1	1867 2	N	21		212
							23 9					
10		2015 N	1519	-0-	-496	-0-	28 1	1476 2	N	14		226
							15 9					
11		1890 N	1224	-0-	-666	-0-	12 1	1194 2	N	16		242
							18 9					
12		1984 N	643	-0-	-1341	-0-	9 1	626 2	N	7		249
							8 9					
01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	31 1	2356 2	N	40		289
							44 9					
02		1148 N	822	-0-	-326	-0-	19 1	785 2	N	16	193 1	112
							18 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY DOUG HOLMES 566		//CONT.// 68735 120 //CONT.L// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
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			
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	-0-		295			
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1005	2	N	322	365 1	252
11	3000 N	3136	-0-	136	136	354	9	2644	2	N	420	568 1	104
12	3100 N	3713	-0-	613	749	30	1	3296	2	N	351	191 1	264
01	3100 N	3596	-0-	496	1245	462	9	3171	2	N	358	190 1	432
*02	4236 X	2991	-0-	-1245	-0-	386	9	2621	2	N	317	384 1	365
						31	1						
						394	9						
						21	1						
						349	9						

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 4862HC		RRCID -> 278065		COMPL. DATE 12/03/2014				TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580			
09	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	30	1	1144	2	N	-0-		278
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	31	1	1191	2	N	-0-		278
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	N	4		282
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	4	9	1211	2	N	-0-		282
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	2	N	8		290
02	1120 N	895	-0-	-225	-0-	9	9	874	2	N	-0-		290
						21	1						

COURSON PARNELL 474		WELL #: 1HC		RRCID -> 278160		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703			
09	9510 X	6095	-0-	-3415	-0-	30	1	6058	2	N	6		338
10	9827 X	9050	-0-	-777	-0-	7	9	8971	2	N	44		382
11	9510 X	8389	-0-	-1121	-0-	48	9	8308	2	N	46		428
12	9176 X	8090	-0-	-1086	-0-	30	1	8008	2	N	46	181 1	293
01	9052 X	7999	-0-	-1053	-0-	51	9	7914	2	N	49		342
02	8176 X	6692	-0-	-1484	-0-	31	1	6648	2	N	21		363
						54	9						
						21	1						
						23	9						

SAM HILL 16		WELL #: 1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015				TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340			
09	3240 X	2296	-0-	-944	-0-	30	1	2209	2	N	52		214
10	3224 X	2467	-0-	-757	-0-	57	9	2373	2	N	58	180 1	92
11	3120 X	2446	-0-	-674	-0-	64	9	2361	2	N	52		144
12	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	28	1	2505	2	N	60		204
01	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	57	9	2220	2	N	55		259
02	2296 X	1316	-0-	-980	-0-	30	1	1270	2	N	26	191 1	94
						66	9						
						61	9						
						17	1						
						29	9						

SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569			
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-		-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-		-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	20	1	65	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750													
JINES				WELL #: 1660		RRCID -> 079393		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960							
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATILDA				WELL #: 1049		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984							
09		510 N	387	-0-	-123	-0-	60	1	327	2	N	-0-					25
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					25
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-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							
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	860	2	N	-0-					125
10		961 N	944	-0-	-17	-0-	62	1	882	2	N	-0-					125
11		930 N	894	-0-	-36	-0-	60	1	834	2	N	-0-					125
12		961 N	890	-0-	-71	-0-	62	1	828	2	N	-0-					125
01		930 N	461	-0-	-469	-0-	62	1	399	2	N	-0-					125
*02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					125

PATTISON				WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952							
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	60	1	226	2	N	-0-					89
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	30	1	258	2	N	-0-					89
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-					89
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					89
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	52	1	165	2	N	-0-					89
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					89

CAMP				WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033							
09		930 N	488	-0-	-442	-0-	60	1	398	2	N	27					120
							30	9									
10		496 N	390	-0-	-106	-0-	62	1	307	2	N	19					139
							21	9									
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	25					164
							28	9									
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	62	1	703	2	N	20					184
							22	9									
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	N	12					196
							13	9									
*02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	13					209
							14	9									

JINES				WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946							
09		2940 X	2220	-0-	-720	-0-	60	1	2160	2	N	-0-					48
10		3038 X	2765	-0-	-273	-0-	62	1	2703	2	N	-0-					48
11		2820 N	2643	-0-	-177	-0-	60	1	2583	2	N	-0-					48
12		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	62	1	2420	2	N	-0-					48
01		2759 N	2314	-0-	-445	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					48
02		2464 N	690	-0-	-1774	-0-	34	1	656	2	N	-0-					48

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932		
RICHARDSON, V. W.		WELL #:		2046										
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	60 1	134 9	500 2	N		122	187 1		111
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	92 9	486 2	N		84			195
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	52 1	125 9	426 2	N		114	190 1		119
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	62 1	87 9	433 2	N		79			198
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	62 1	102 9	419 2	N		93	192 1		99
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56 1	21 9	353 2	N		19			118

COURSON PARNELL 474		WELL #:		6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 7202 - 7300		
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	58 1	53 9	705 2	N		48			167
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62 1	34 9	657 2	N		31			198
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	60 1	39 9	582 2	N		35	182 1		51
12	837 N	646	-0-	-191	-0-	60 1	6 9	580 2	N		5			56
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	62 1	22 9	561 2	N		20			76
02	644 N	578	-0-	-66	-0-	56 1	44 9	478 2	N		40			116

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #:		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326		
CONVERSE, R. V.		3130												
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	580 3		10 9	N		9			75
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	576 3		11 9	N		10			85
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3			N		-0-			85
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598 3		6 9	N		5			90
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584 3		6 9	N		5			95
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3			N		-0-			95

CONVERSE, R. V.		WELL #:		2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323		
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3			Y		-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y		-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			Y		-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			Y		-0-			-0-
01	496 N	443	-0-	-53	-0-	443 3			Y		-0-			-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y		-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486		RRCID -> 022227		COMPL. DATE 03/26/1958		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6294 - 6306		
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		1												
09	840 N	688	-0-	-152	-0-	688 3			N		-0-			-0-
10	837 N	717	-0-	-120	-0-	717 3			N		-0-			-0-
11	750 N	718	-0-	-32	-0-	718 3			N		-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N		-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N		-0-			-0-
02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664 3			N		-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
PERDURE PETROLEUM LLC			653224						
CONLEY -A-			WELL #: 11	RRCID -> 180341	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6745	- 6766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
DICKINSON, CHARLES P.			WELL #: 1400	RRCID -> 071967	COMPL. DATE 06/27/1962	TOTAL DEPTH 9548	PERF. 7220	- 7264	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICHARDSON, V.W. "G"			WELL #: 3047	RRCID -> 179543	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7019	PERF. 6896	- 6918	
09	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354 3			-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			-0-
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			-0-
*01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RICHARDSON, V. W. -B-			WELL #: 2	RRCID -> 184672	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6856	- 6863	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.			WELL #: 2	RRCID -> 193729	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 9018	PERF. 7082	- 7130	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	112

TREW, J. T. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 196783	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 7058	- 7094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMP, J.V.				WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6622 - 6578				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PEARSON 27				WELL #:		RRCID -> 264408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6547 - 10120				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394				WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547				
09	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2559	2	149	9	N	135	184	1			253
10	2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2002	2	169	9	N	154	190	1			217
11	2910 X	1287	-0-	-1623	-0-	1162	2	125	9	N	114	190	1			138
*12	3007 X	1788	-0-	-1219	-0-	1606	2	182	9	N	165	189	1			114
01	3007 X	1474	-0-	-1533	-0-	1352	2	122	9	N	111					225
02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					225

LUTHI 'A' 401				WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227				
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	771	1	1254	2	N	88	177	1			65
						97	9									
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	878	1	1503	2	N	74					139
						81	9									
11	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	92	177	1			52
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					94
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	815	2	72	9	N	65					159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

LUTHI 'A' 401				WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120				
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1747	2	31	9	N	28					183
10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2567	2	41	9	N	37					220
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	26	179	1			65
*12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	41	1			25
01	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					25
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					N	NO RPT					25

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	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
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	221	1	1448	2	N	77		173
10	1643 X	1512	-0-	-131	-0-	85	9	1348	2	N	93	189 1	77
11	1590 X	1439	-0-	-151	-0-	62	1	98	9	N	89		164
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	102	9	1440	2	N	131	170 1	125
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	144	9	1338	2	N	103		228
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	334	1			N	NO RPT		228
						113	9						

MORRIS ESTATE 848		WELL #:		1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 - 12153	
09	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5035	2	419	9	N	381	373 1	267
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT		267
11	5340 X	5319	-0-	-21	-0-	4851	2	468	9	N	425	574 1	257
*12	5518 X	5372	-0-	-146	-0-	4976	2	396	9	N	360	187 1	430
*01	DELQ PR	5129	-0-	5129	-0-	4742	2	387	9	N	352	380 1	402
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-	145				N	NO RPT		402

MCQUITTY 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 - 12078	
09	4590 X	3775	-0-	-815	-0-	3513	2	262	9	N	238	362 1	143
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		143
11	4230 X	3589	-0-	-641	-0-	3362	2	227	9	N	206	368 1	174
*12	4092 X	3596	-0-	-496	-0-	3352	2	244	9	N	222	182 1	214
*01	DELQ PR	3464	-0-	3464	-0-	3227	2	237	9	N	215	193 1	236
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT		236

MCQUITTY 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 - 12186	
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1574	2	200	9	N	182	180 1	172
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		172
*11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1527	2	139	9	N	126		238
*12	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	1364	2	144	9	N	131	183 1	186
01	DELQ PR	1687	-0-	1687	-0-	1560	2	127	9	N	115	171 1	130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1687				N	NO RPT		130

MCQUITTY 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 - 12645	
09	5130 X	4176	-0-	-954	-0-	3966	2	210	9	N	191	183 1	221
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT		221
11	5130 X	4255	-0-	-875	-0-	4069	2	186	9	N	169	186 1	219
*12	5084 X	4353	-0-	-731	-0-	4115	2	238	9	N	216	191 1	244
*01	DELQ PR	4624	-0-	4624	-0-	4374	2	250	9	N	227	185 1	286
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-	732				N	NO RPT		286

CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562 - 11607	
09	5130 X	4245	-0-	-885	-0-	4107	2	138	9	N	125	366 1	133
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT		133
11	4830 X	2419	-0-	-2411	-0-	2375	2	44	9	N	40		271
*12	4991 X	2852	-0-	-2139	-0-	2773	2	79	9	N	72	189 1	154
*01	DELQ PR	4122	-0-	4122	-0-	3954	2	168	9	N	153		307
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-	146				N	NO RPT		307

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC SCHULTZ		//CONT.//	68735 120 684575	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
M	O	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
WELL #: 1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6712	-	6772					
09	11 N	5	-0-	-6	-0-		5 3		Y	-0-			10
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3		Y	-0-			10
11	10 N	5	-0-	-5	-0-		5 3		Y	-0-			10
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 3		Y	-0-			10
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		Y	-0-			10
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		Y	-0-			10
WELL #: 2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6913	-	6970					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WELL #: 1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7190	-	7422					
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-		530 3	8 9	N	7			47
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3		N	-0-			47
11	540 N	532	-0-	-8	-0-		532 3		N	-0-			47
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-		568 3	11 9	N	10			57
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-			57
02	504 N	304	-0-	-200	-0-		304 3		N	-0-			57
WELL #: 1		RRCID -> 203145		COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6422	-	6444					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 6527	-	6537					
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		N	-0-			77
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1350 3		N	-0-			77
11	1650 N	1367	-0-	-283	-0-		1367 3		N	-0-			77
12	1798 N	1611	-0-	-187	-0-		1611 3		N	-0-			77
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742 3		N	-0-			77
*02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715 3		N	-0-			77
WELL #: 3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 6649	PERF. 6548	-	6562					
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 3		N	-0-			77
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 3		N	-0-			77
11	360 N	285	-0-	-75	-0-		285 3		N	-0-			77
12	372 N	336	-0-	-36	-0-		336 3		N	-0-			77
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363 3		N	-0-			77
*02	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 3		N	-0-			77

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	158 3	24 9	N	22		115
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	164 3	17 9	N	15		130
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	136 3	19 9	N	17		147
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	139 3	22 9	N	20		167
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	138 3	22 9	N	20		187
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69 3		N	-0-		187

REMNAANT ENERGY, INC.				701555							
STEPHENSON				WELL #: 6	RRCID -> 160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 - 6738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		313

KELLY				WELL #: 1	RRCID -> 164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195

DANIEL 139				WELL #: 3H	RRCID -> 234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6910 - 8850
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		218
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		222

KELLY				WELL #: 2	RRCID -> 239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY				WELL #: 1H	RRCID -> 263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125 2	2 9	N	2		443
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		443
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		443
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2		N	-0-		443
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-		443
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		443

PAN PETRO (CLEVELAND) REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		//CONT.//	68735 120 701613	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
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
WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716													
09		609 N	609	-0-	-0-		84 1	525 2	N	-0-			19
10		651 N	572	-0-	-79		72 1	500 2	N	-0-			19
11		660 N	569	-0-	-91		75 1	494 2	N	-0-			19
12		620 N	575	-0-	-45		74 1	501 2	N	-0-			19
01		563 N	563	-0-	-0-		53 1	510 2	N	-0-			19
*02		793 N	793	-0-	-0-		362 1	431 2	N	-0-			19

DODSON		WELL #:	3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		10
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		10
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		10
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		10
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		10
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		10

NITSCHKE		WELL #:	203H	RRCID ->	270374	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6987 - 11127
09	5520 X	4506	-0-	-1014	-0-	25 1	4285 2	N	178	170 1	659
10	5704 X	4436	-0-	-1268	-0-	196 9	4068 2	N	142	180 1	621
11	5520 X	4096	-0-	-1424	-0-	212 1	3924 2	N	152	172 1	601
12	5239 X	4202	-0-	-1037	-0-	156 9	3901 2	N	172		773
01	4960 X	3878	-0-	-1082	-0-	5 1	173 9	N	157	351 1	579
02	4200 X	3240	-0-	-960	-0-	167 9	3098 2	N	102	168 1	513
						112 9					

NITSCHKE		WELL #:	202H	RRCID ->	271837	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	7095 - 10962
09	3870 X	796	-0-	-3074	-0-	768 2	28 9	N	25		439
10	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	168 1	4256 2	N	126	172 1	393
11	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	139 9	178 9	N	162	173 1	382
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3468 2	3384 2	N	159	170 1	371
01	4557 X	3405	-0-	-1152	-0-	185 1	3187 2	N	131	175 1	327
02	4116 X	3223	-0-	-893	-0-	175 9	84 9	N	76		403
						74 1					
						144 9					
						3139 2					

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	2	187	9	N	170	588
10	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	-0-	3532	2	165	9	N	150	574
11	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	-0-	3264	2	179	9	N	163	398
12	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	-0-	158	1	3331	2	N	176	406
							194	9					
01	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	-0-	4	1	3286	2	N	161	395
							177	9					
*02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	2	133	9	N	121	348

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176											
DAMHUES 741		WELL #: 4		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	573
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	573
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENRY 51		WELL #: 5H		RRCID -> 219406		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614				
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6	110
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	110
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-	110
12	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	-0-	1356	2			N	-0-	110
01	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	-0-	1526	2			N	-0-	110
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2	98	9	N	89	13

ERIC 'C' 144		WELL #: 2H		RRCID -> 280070		COMPL. DATE 08/14/2015			TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928				
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-	157
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2	322	9	N	293	256
11	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	2	210	9	N	191	251
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	5132	2	252	9	N	229	110
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	5219	2	129	9	N	117	227
*02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	4421	2	123	9	N	112	339

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
09	2460 X	1512	-0-	-948	-0-	1341 2	171 9	N		155			217
10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1358 2	102 9	N		93	192 1		118
11	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1807 2	106 9	N		96			214
12	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1981 2	101 9	N		92	187 1		119
01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1538 2	237 9	N		215	192 1		142
02	1400 X	1269	-0-	-131	-0-	1228 2	41 9	N		37			179

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073	
09	3270 X	176	-0-	-3094	-0-	176 2		N		-0-			389
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2		N		-0-			389
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2		N		-0-	192 1	78 7	119
12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3512 2	163 9	N		148	187 1		80
01	3813 X	3447	-0-	-366	-0-	3342 2	105 9	N		95			175
02	3444 X	2310	-0-	-1134	-0-	2172 2	138 9	N		125	187 1		113

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523	
09	3150 X	3083	-0-	-67	-0-	2683 2	400 9	N		364	372 1		154
10	3255 X	3127	-0-	-128	-0-	2713 2	414 9	N		376	374 1		156
11	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	2630 2	165 9	N		150	185 1		121
12	3255 X	3174	-0-	-81	-0-	2655 2	519 9	N		472	370 1		223
01	3255 X	2741	-0-	-514	-0-	2463 2	278 9	N		253	376 1		100
*02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2489 2	488 9	N		444			544

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546	
09	14070 X	11794	-0-	-2276	-0-	11746 2	48 9	N		44			169
10	14539 X	12209	-0-	-2330	-0-	12180 2	29 9	N		26			195
11	14070 X	12559	-0-	-1511	-0-	12322 2	237 9	N		215	195 1		215
12	13361 X	12066	-0-	-1295	-0-	12062 2	4 9	N		4			219
01	13237 X	11941	-0-	-1296	-0-	11838 2	103 9	N		94	194 1		119
02	11032 X	7966	-0-	-3066	-0-	7919 2	47 9	N		43			162

DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073 - 12397	
09	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9520 2	36 9	N		33			212
10	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11106 2	48 9	N		44	189 1		67
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12730 2	80 9	N		73			140
12	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15917 2	85 9	N		77			217
01	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	15325 2	37 9	N		34			251
*02	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7568 2	54 9	N		49	201 1		99

JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 - 11742	
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	4441 2	847 9	N		770	937 1		226
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4339 2	735 9	N		668	580 1		314
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	3819 2	754 9	N		685	569 1		430
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3459 2	527 9	N		479	370 1		539
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	4444 2	932 9	N		847	1146 1		240
*02	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3637 2	695 9	N		632	378 1		494

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	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
09		570 N	562	-0-	-8	-0-	562 2	N	-0-	-0-	
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
11		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 2	N	-0-	-0-	
12		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-	-0-	
01		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2	N	-0-	-0-	
*02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-	-0-	

LACKEY GU				WELL #: 1	RRCID -> 201173	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6119	- 7660		
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	90 1	1684 2	N	-0-	111
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	93 1	1510 2	N	-0-	111
11		1620 N	1407	-0-	-213	-0-	90 1	1317 2	N	-0-	111
12		1674 N	1402	-0-	-272	-0-	62 1	1340 2	N	-0-	111
01		1612 N	1519	-0-	-93	-0-	93 1	1426 2	N	-0-	111
02		1316 N	1295	-0-	-21	-0-	84 1	1211 2	N	-0-	111

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #: 1A	RRCID -> 021952	COMPL. DATE 10/27/1960	TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7022	- 7050		
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE											
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	166
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1	167
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	N	1	168
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	168
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	168
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	168

WILBANKS, V. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022208	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8324	PERF. 6338	- 6414		
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-	-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-	-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT	-0-

WILBANKS, V. W.				WELL #: 2	RRCID -> 157347	COMPL. DATE 02/10/1996	TOTAL DEPTH 6457	PERF. 6356	- 6382		
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 134250	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7000	- 7010		
BUZZARD FAMILY											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	159

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
MATHEWS				WELL #: 1	RRCID -> 145505	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6549	- 6580			
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
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		80
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2		N	-0-		80
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2		N	-0-		80
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	745	2		N	-0-		80
01	775 N	734	-0-	-41	-0-	734	2		N	-0-		80
*02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		80

LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 171251	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	- 6822			
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
10	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	300 N	79	-0-	-221	-0-	79	2		N	-0-		-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-

PAULINE				WELL #: 1	RRCID -> 171755	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 6804	- 6878			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		119
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		119
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		119
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		119
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		119
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		119

CROOKS				WELL #: 2113	RRCID -> 184120	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6282	- 6336			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 174	RRCID -> 212900	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6536	- 6580			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS UNIT				WELL #: 1055	RRCID -> 219137	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6602	- 8566			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHUMANN				WELL #: 104	RRCID -> 246298	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6350	- 8290			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	76	188 1	190
							84	9						
10		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	72	1	3502	2	N	35		225
							39	9						
11		3570 X	3511	-0-	-59	-0-	72	1	3385	2	N	49		274
							54	9						
12		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	70	1	3781	2	N	97	192 1	179
							107	9						
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	2	N	173	193 1	159
							190	9						
*02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	72	1	3935	2	N	133		292
							146	9						

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952														
09		1500 X	1410	-0-	-90	-0-	202	1	1122	2	N	78		215
							86	9						
10		1550 X	1398	-0-	-152	-0-	202	1	1109	2	N	79		294
							87	9						
11		1500 X	1330	-0-	-170	-0-	202	1	1051	2	N	70	177 1	187
							77	9						
12		1457 X	1103	-0-	-354	-0-	202	1	831	2	N	64		251
							70	9						
01		1457 X	831	-0-	-626	-0-	202	1	596	2	N	30		281
							33	9						
02		1316 X	868	-0-	-448	-0-	202	1	663	2	N	3		284
							3	9						

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266														
09		2880 X	1553	-0-	-1327	-0-	202	1	1332	2	N	17		244
							19	9						
10		1581 X	1576	-0-	-5	-0-	202	1	1295	2	N	72		316
							79	9						
11		1620 X	1060	-0-	-560	-0-	202	1	858	2	N	-0-		316
12		1674 X	1366	-0-	-308	-0-	202	1	1088	2	N	69	197 1	188
							76	9						
01		1674 X	1325	-0-	-349	-0-	202	1	1097	2	N	24		212
							26	9						
02		1456 X	492	-0-	-964	-0-	36	1	454	2	N	2		214
							2	9						

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 11930														
09		2790 X	2255	-0-	-535	-0-	72	1	1883	2	N	273	189 1	229
							300	9						
10		2666 X	1884	-0-	-782	-0-	72	1	1624	2	N	171	197 1	203
							188	9						
11		2580 X	1546	-0-	-1034	-0-	72	1	1342	2	N	120	188 1	135
							132	9						
12		2604 X	1701	-0-	-903	-0-	72	1	1487	2	N	129		264
							142	9						
01		2604 X	1724	-0-	-880	-0-	72	1	1509	2	N	130	203 1	191
							143	9						
02		2100 X	1170	-0-	-930	-0-	72	1	1021	2	N	70		261
							77	9						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5970 X	4563	-0-	-1407	-0-	202	1	3991	2	N	336	373	1		237
						370	9								
10	6169 X	3169	-0-	-3000	-0-	163	1	2697	2	N	281	186	1		332
						309	9								
11	5970 X	4495	-0-	-1475	-0-	175	1	3926	2	N	358	393	1		297
						394	9								
12	6169 X	3800	-0-	-2369	-0-	182	1	3275	2	N	312	392	1		217
						343	9								
01	4712 X	3273	-0-	-1439	-0-	189	1	2898	2	N	169	202	1		184
						186	9								
02	4256 X	932	-0-	-3324	-0-	58	1	819	2	N	50				234
						55	9								
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742															
09	720 N	529	-0-	-191	-0-	202	1	327	2	N	-0-				180
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	202	1	277	2	N	266	178	1		268
						293	9								
11	780 N	627	-0-	-153	-0-	202	1	311	2	N	104				372
						114	9								
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	202	1	416	2	N	127	358	1		141
						140	9								
01	775 N	565	-0-	-210	-0-	202	1	309	2	N	49				190
						54	9								
02	588 N	533	-0-	-55	-0-	202	1	220	2	N	101				291
						111	9								
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988															
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				64
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				64
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	50	7		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

09	1140 N	994	-0-	-146	-0-	976	2	18	9	N	16						684
10	1271 N	947	-0-	-324	-0-	947	2			N	-0-						684
11	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-	579	7				105
12	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-						105
*01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8		100	1			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						13

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984

09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-						-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-						47
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						47
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M	ALLOW CODE	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	7			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					73
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					16

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	7			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					18

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510								
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-					95
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-					95
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	45	7			50
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-					50
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
TUBBS		WELL #:		2907	RRCID ->	188779	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6855 - 6865
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14 7	N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

CAMPBELL		WELL #:		3009	RRCID ->	188780	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6850 - 6868
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TUBBS		WELL #:		4029	RRCID ->	196509	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6822 - 6862
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47 7	N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	18

SELLERS		WELL #:		4020	RRCID ->	196916	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6837 - 6894
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

PEARSON		WELL #:		4F	RRCID ->	198820	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6730 - 6750
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	182
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	182
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4 7	N	-0-	178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	178

CAMPBELL		WELL #:		3010	RRCID ->	200023	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6852 - 6895
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710				
09	690 N	3	-0-	-687	-0-	3	2	N	-0-			85
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			85
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	58	7	27
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			539
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			539
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	400	7	139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	7	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	7	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250				
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2513	2	33	9	N	30	46
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2617	2	13	9	N	12	58
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2478	2	117	9	N	106	164
12	2635 N	2420	-0-	-215	-0-	2358	2	62	9	N	56	220
*01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2447	2	10	9	N	9	58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171	1	58

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960		
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	CODE	CODE	CODE	
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2				165
10	1426 N	1096	-0-	-330	-0-	1096 2				165
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1516 2	9 9			173
12	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414 2				173
*01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540 2	1 9		93 1	81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					81

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892		
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1703 2	40 9	N		241
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773 2	30 9	N		268
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727 2	32 9	N	170 1	60
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1745 2	33 9	N	67 7	90
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1639 2	8 9	N		97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278		
09	6240 X	5921	-0-	-319	-0-	5717 2	204 9	N		878
10	6448 X	6150	-0-	-298	-0-	5960 2	190 9	N		881
11	6090 X	5821	-0-	-269	-0-	5652 2	169 9	N	170 1	158
12	6293 X	5835	-0-	-458	-0-	5673 2	162 9	N	707 7	136
01	6200 X	5509	-0-	-691	-0-	5386 2	123 9	N	169 1	198
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-				50 1	198

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214		
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1389 2	261 9	N		1097
10	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	1267 2	131 9	N		1023
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1116 2	117 9	N	193 1	167
12	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1213 2	124 9	N	188 1	280
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1505 2	99 9	N	774 7	370
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					370

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029		
09	4740 X	3307	-0-	-1433	-0-	2913 2	394 9	N		967
10	4805 X	4500	-0-	-305	-0-	3844 2	656 9	N		1389
11	4410 X	4095	-0-	-315	-0-	4022 2	73 9	N		593
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4205 2	734 9	N		410
*01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4228 2	685 9	N		360
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-				673 1	360

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218		
09	4950 X	4524	-0-	-426	-0-	4118 2	406 9	N		963
10	5115 X	4744	-0-	-371	-0-	4294 2	450 9	N		1026
11	4710 X	4670	-0-	-40	-0-	4228 2	442 9	N		149
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4309 2	451 9	N	766 7	205
*01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4297 2	446 9	N		269
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-				405	269

JAMES E WILSON 160		WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780		
09	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7644 2	310 9	N		1716
10	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7423 2	314 9	N		1652
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					302
12	6696 X	6686	-0-	-10	-0-	6398 2	288 9	N	1315 7	345
01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					302
02	6048 X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					302

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
EDWARD		WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8074 - 12308					
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
09	3120 X	3048	-0-	-72	-0-	2626	2	422	9	N	384	379	1		302
10	3162 X	3075	-0-	-87	-0-	2672	2	403	9	N	366	374	1		294
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	421	386	1		329
12	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2424	2	332	9	N	302	402	1		229
01	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2405	2	385	9	N	350	386	1		193
02	2856 X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT				193

P BURANDT 318 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685 - 12097					
09	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4275	2	290	9	N	264	337	1		1491
10	4557 X	4458	-0-	-99	-0-	4212	2	246	9	N	224	169	1		1546
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	236	173	1	1355 7	254
12	4619 X	4505	-0-	-114	-0-	4248	2	257	9	N	234	397	1		91
01	4619 X	4132	-0-	-487	-0-	3937	2	195	9	N	177	172	1		96
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					N	NO RPT				96

SHRADER		WELL #: 1		RRCID -> 275025		COMPL. DATE 03/04/1977		TOTAL DEPTH 9315		PERF. 7010 - 7028					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARNELL 475		WELL #: 1H		RRCID -> 275351		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 7397		PERF. 7695 - 11294					
09	4950 X	4336	-0-	-614	-0-	4176	2	160	9	N	145	519	1		652
10	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4399	2	168	9	N	153				805
11	4950 X	3752	-0-	-1198	-0-	3638	2	114	9	N	104	168	1	544 7	197
12	4650 X	3285	-0-	-1365	-0-	3285	2			N	-0-				197
01	4557 X	3889	-0-	-668	-0-	3767	2	122	9	N	111				308
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT				308

PARNELL 475		WELL #: 2H		RRCID -> 275705		COMPL. DATE 06/22/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7638 - 11079					
09	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2389	2	76	9	N	69				575
10	2573 X	2111	-0-	-462	-0-	2066	2	45	9	N	41				616
11	2490 X	2290	-0-	-200	-0-	2227	2	63	9	N	57	359	7		314
12	2573 X	2201	-0-	-372	-0-	2129	2	72	9	N	65	96	1		283
01	2573 X	1843	-0-	-730	-0-	1779	2	64	9	N	58	58	1		283
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT				283

PARNELL 475		WELL #: 3H		RRCID -> 275831		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 7777 - 11940					
09	3000 N	4116	-0-	1116	3463	4063	2	53	9	N	48	174	1		521
10	7391 X	3928	-0-	-3463	-0-	3852	2	76	9	N	69				590
11	2760 X	2645	-0-	-115	-0-	2602	2	43	9	N	39	330	7		299
12	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3641	2	67	9	N	61				360
*01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3021	2	14	9	N	13	121	1		252
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT				252

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
MORRIS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID -> 021905	COMPL. DATE 08/14/1961	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7240 - 7244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			140

ELLZEY		WELL #:	1	RRCID -> 022890	COMPL. DATE 09/19/1962	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 7185 - 7191	
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	541 1 2 9	2257 3 N 2	164
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	559 1 3 9	2218 3 N 3	167
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	541 1 8 9	2020 3 N 7	174
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	559 1 6 9	2200 3 N 5	179
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	559 1 11 9	2226 3 N 10	189
02	1988 N	1881	-0-	-107	-0-	505 1 3 9	1373 3 N 3	192

SELL		WELL #:	1	RRCID -> 031518	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 7218 - 7260	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MEARS		WELL #:	1	RRCID -> 031719	COMPL. DATE 10/08/1962	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7266 - 7274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MORGAN UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 055622	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 5810 - 7232	
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-		122 1	-0-
11	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-			-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			-0-
01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HAMKER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 086034	COMPL. DATE 05/25/1979	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7282 - 7344	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	300 1	1064 3 N	10
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	310 1	1096 3 N	10
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	300 1	1101 3 N	10
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	310 1	1131 3 N	10
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	310 1	1130 3 N	10
*02	1232 N	1111	-0-	-121	-0-	280 1	831 3 N	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
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	300	1	652	3	N	-0-			19
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	310	1	668	3	N	-0-			19
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	635	3	N	-0-			19
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	310	1	663	3	N	-0-			19
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	310	1	675	3	N	-0-			19
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	280	1	594	3	N	-0-			19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018 - P/A 10/08/18

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6892 - 6913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289			
09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1158	1	448	3	N	-0-	100	1		24
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	1197	1	1082	3	N	-0-				24
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1158	1	985	3	N	-0-				24
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1197	1	907	3	N	-0-				24
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1197	1	642	3	N	-0-				24
*02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1081	1	588	3	N	-0-				24

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7657 - 10614					
09	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2576	3	13	9	N	12				188
10	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	2660	3	6	9	N	5				193
11	2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2567	3	15	9	N	14				207
12	2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2541	3	35	9	N	32	198	1		41
01	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	2609	3	11	9	N	10				51
02	2408 X	1830	-0-	-578	-0-	1819	3	11	9	N	10				61

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7559 - 11049					
09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	1150	3	168	9	N	153	180	1		200
10	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1194	3	220	9	N	200	185	1		215
11	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1163	3	220	9	N	200	182	1		233
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1104	3	230	9	N	209	186	1		256
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1100	3	218	9	N	198	186	1		268
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	977	3	133	9	N	121	190	1		199

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 7300 - 11806					
09	2370 X	2287	-0-	-83	-0-	1860	1	427	3	N	-0-				130
10	2542 X	2431	-0-	-111	-0-	1922	1	509	3	N	-0-				130
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1860	1	692	3	N	-0-				130
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	1922	1	635	3	N	-0-				130
01	2511 X	2367	-0-	-144	-0-	1922	1	445	3	N	-0-				130
*02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1736	1	736	3	N	-0-				130

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MCGARRAUGH B		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) UNIT PETROLEUM COMPANY MCGARRAUGH B		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680					
09		2250 X	2093	-0-	-157	-0-	1860	1	233	3	N	-0-			34
10		2325 X	2096	-0-	-229	-0-	1922	1	174	3	N	-0-			34
11		2190 X	2101	-0-	-89	-0-	1860	1	241	3	N	-0-			34
12		2263 X	2123	-0-	-140	-0-	1922	1	201	3	N	-0-			34
01		2201 X	2013	-0-	-188	-0-	1922	1	91	3	N	-0-			34
*02		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1736	1	289	3	N	-0-			34

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MATTHEWS, VIRGIL		879035		WELL #: 1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369			
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	82	1	1738	2	Y	-0-			17
10		1860 X	1212	-0-	-648	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-			17
11		1800 X	1535	-0-	-265	-0-	69	1	1466	2	Y	-0-			17
12		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	Y	-0-			17
*01		1891 X	1855	-0-	-36	-0-	82	1	1749	2	Y	22			39
							24	9							
02		1708 X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT			39

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979				TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592					
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	N	-0-			20
10		837 N	828	-0-	-9	-0-	37	1	791	2	N	-0-			20
11		810 N	796	-0-	-14	-0-	36	1	760	2	N	-0-			20
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-			20
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-			20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995				TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247					
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	66	1	1409	2	N	-0-			-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	2	N	-0-			-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	87	1	1838	2	N	-0-			-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-			-0-
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	99	1	2090	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC MORTON		891725		WELL #: 1		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY BUZZARD, CLARA K.		923452		WELL #: 1 U		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961				TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892			
09		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-			62
10		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			N	-0-			62
11		1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-			62
12		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			N	-0-			62
01		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-			62
02		1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1154	3			N	-0-			62

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452							
BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875
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
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		35
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		35
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3	N	-0-		35
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3	N	-0-		35
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3	N	-0-		35
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	3	N	-0-		35

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936
09	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	3	N	-0-		64
10	1116 N	712	-0-	-404	-0-	712	3	N	-0-		64
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	3	N	-0-		64
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		64
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		64
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	862	3	N	-0-		64

WILSON, JAMES O.		929302			RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1787 - 1508
JONES, M. C.		WELL #:		1 M							
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2 9	N	2	37
10	682 N	598	-0-	-84	-0-	596	2	2 9	N	2	39
11	690 N	490	-0-	-200	-0-	490	2		N	-0-	39
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2		N	-0-	39
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N	-0-	39
02	448 N	305	-0-	-143	-0-	305	2		N	-0-	39

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 - 6898
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6616 - 6628
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		Y	-0-	60
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1 9	Y	1	61
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	686	2	4 9	Y	4	65
12	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2		Y	-0-	65
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2		Y	-0-	65
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	2		Y	-0-	65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1425 2	1 9	N	1			21
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605 2		N	-0-			21
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786 2	1 9	N	1			22
12	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709 2	1 9	N	1			23
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698 2	4 9	N	4			27
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			27

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2273 2	1 9	Y	1			19
10	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	2240 2	3 9	Y	3			22
11	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	2131 2	1 9	Y	1			23
12	2356 N	2172	-0-	-184	-0-	2172 2		Y	-0-			23
01	2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2176 2	2 9	Y	2			25
02	1988 N	1431	-0-	-557	-0-	1430 2	1 9	Y	1			26

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			28
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	467 2		N	-0-			28
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	520 2		N	-0-			28
12	775 N	231	-0-	-544	-0-	231 2		N	-0-			28
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			28
02	476 N	278	-0-	-198	-0-	278 2		N	-0-			28

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			-0-
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

09	570 N	564	-0-	-6	-0-	564 2		N	-0-			62
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			62
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			62
12	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2		N	-0-			62
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	431 2		N	-0-			62
02	560 N	318	-0-	-242	-0-	318 2		N	-0-			62

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			18
10	992 N	907	-0-	-85	-0-	907 2		N	-0-			18
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			18
12	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-			18
01	899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-			18
02	952 N	422	-0-	-530	-0-	422 2		N	-0-			18

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6710 - 6765				
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		48
10	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2	N	-0-		48
11	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1171	2	1 9	N	1	49
12	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2	N	-0-		49
01	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	N	-0-		49
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	651	2	N	-0-		49
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6930 - 6990				
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		27
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2	N	-0-		27
11	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	2	N	-0-		27
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2	N	-0-		27
01	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2	N	-0-		27
02	784 N	635	-0-	-149	-0-	635	2	N	-0-		27
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 6638 - 6754				
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		37
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	2	N	-0-		37
11	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2	N	-0-		37
12	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2	N	-0-		37
01	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2	N	-0-		37
02	1260 N	993	-0-	-267	-0-	993	2	N	-0-		37
DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6778 - 6792				
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2	N	-0-		8
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		8
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		8
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		8
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		8
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	2	N	-0-		8
DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6730 - 6782				
09	810 N	770	-0-	-40	-0-	11	1	759 2	N	-0-	35
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	12	1	765 2	N	-0-	35
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	11	1	658 2	N	-0-	35
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	12	1	772 2	N	-0-	35
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823 2	N	-0-	35
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	11	1	561 2	N	-0-	35
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6952 - 7008				
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-		27
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1 9	N	1	28
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1 9	N	1	29
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		29
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2	N	-0-		29
02	616 N	362	-0-	-254	-0-	362	2	N	-0-		29
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954 - 7006				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794																	
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					17
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					17
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					17
12		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					17
01		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					17
02		644 N	489	-0-	-155	-0-	489	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000																	
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					17
12		651 N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					17
01		651 N	440	-0-	-211	-0-	440	2			N	-0-					17
02		588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953																	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-					41
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-					41
11		540 N	517	-0-	-23	-0-	19	1	498	2	N	-0-					41
12		558 N	484	-0-	-74	-0-	19	1	465	2	N	-0-					41
01		558 N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					41
02		476 N	227	-0-	-249	-0-	18	1	209	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084																	
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	11	1	1768	2	N	23					132
							25	9									
10		1891 N	1243	-0-	-648	-0-	12	1	1218	2	N	12					144
							13	9									
11		1830 N	1381	-0-	-449	-0-	11	1	1369	2	N	1					145
							1	9									
12		1860 N	1389	-0-	-471	-0-	12	1	1377	2	N	-0-					145
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					145
02		1288 N	1144	-0-	-144	-0-	11	1	1133	2	N	-0-					145

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080																	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					142
10		217 N	11	-0-	-206	-0-					N	1					143
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	-0-					143
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					143
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
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
09	3150 X	2551	-0-	-599	-0-		2014	2	537	9	N	488	368	1	308
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						N	NO RPT			308
11	2850 X	478	-0-	-2372	-0-		30	2	448	9	N	407	183	1	489
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-		2542	2	452	9	N	411	549	1	351
*01	DELQ PR	870	-0-	870	870		465	2	405	9	N	368	380	1	339
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-						N	NO RPT			339

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
JINES		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677			
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
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		60	1	393	2	N	-0-			32
10	496 N	440	-0-	-56	-0-		60	1	380	2	N	-0-			32
11	240 N	188	-0-	-52	-0-		60	1	128	2	N	-0-			32
12	465 N	219	-0-	-246	-0-		62	1	157	2	N	-0-			32
01	434 N	148	-0-	-286	-0-		62	1	86	2	N	-0-			32
02	168 N	46	-0-	-122	-0-		24	1	22	2	N	-0-			31

MILAM, INC.				566816	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
HELTON															
		WELL #:		1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484			
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
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2056	3	54	9	N	49			272
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109	3			N	-0-			272
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-		2035	3	34	9	N	31			303
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	3			N	-0-			303
*01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		2094	3			N	-0-	303	5	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
EZ															
		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8048 - 8064			
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
09	690 N	650	-0-	-40	-0-		60	1	590	2	N	-0-			-0-
10	713 N	676	-0-	-37	-0-		62	1	614	2	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-		60	1	584	2	N	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		62	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-		62	1	591	2	N	-0-			-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-		56	1	534	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEBB, LALLIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
02	168 N	111	-0-	-57	B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEBB, LALLIE A.		WELL #:	1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
02	168 N	160	-0-	-8	B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEBB, LALLIE D.		WELL #:	1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
12	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SKELLY-WEBB		WELL #:	B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
10	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:	1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LYSLE, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
COATES		WELL #:	1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	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	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE											
		WELL #:	1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -D-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
GEORGE -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026708	COMPL. DATE 08/04/1961	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE											
WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-											
WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NEWTON											
WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEAR											
WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453						
GUYTON HEIRS -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026727	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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HUNTER		WELL #:	1	RRCID -> 026728	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	336 N	229	-0-	-107	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

KOBER		WELL #:	1	RRCID -> 026729	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	280 N	197	-0-	-83	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PIKE, J. C.		WELL #:	2	RRCID -> 026731	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PIKE, R. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026732	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	97	-0-	-53	B	-0-	N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	N	-0-	-0-
02	140 N	52	-0-	-88	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
STEPHENS, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	026739	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
STEPHENS, FRANK										
		WELL #:	2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 2	N	-0-	-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 2	N	-0-	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2	N	-0-	-0-
02	392 N	210	-0-	-182	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
STEPHENS, RUTH										
		WELL #:	1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	29	-0-	-31	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89 2	N	-0-	-0-
02	84 N	39	-0-	-45	B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
STEPHENS, RUTH										
		WELL #:	2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 50										
09	14B2 EXT	39	-0-	39	B	89	39 2	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	42	-0-	42	B	131	42 2	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	B	141	10 2	N	-0-	-0-
12	141 R	-0-	-0-	-141	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TINSLEY, E. R.										
		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
GEORGE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GEORGE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEARROW		WELL #:	A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CAPERTON		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARVEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
HOWE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2	N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 2	N	-0-	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LISLE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEAKE		WELL #:	1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-
11	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2	N	-0-	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SATERFIELD		WELL #:	2	RRCID -> 033870	COMPL. DATE 10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

FIELDS		WELL #:	1	RRCID -> 033873	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	168 N	122	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LISLE		WELL #:	1	RRCID -> 033874	COMPL. DATE 09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MORGAN		WELL #:	A 1	RRCID -> 033878	COMPL. DATE 11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-	N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
HAWK		WELL #:	A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TROSTLE		WELL #:	1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POOLE		WELL #:	1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
11	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OGORMAN, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GEORGE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JERNIGAN											
		WELL #:	1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	-0-	
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 2	N	-0-	-0-	
01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	146	-0-	-50	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDY											
		WELL #:	1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHANNON											
		WELL #:	1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 2	N	-0-	-0-	
10	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 2	N	-0-	-0-	
11	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 2	N	-0-	-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642 2	N	-0-	-0-	
01	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646 2	N	-0-	-0-	
02	560 N	546	-0-	-14	B	-0-	546 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HELEN											
		WELL #:	1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2750 - 2760	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	84 N	53	-0-	-31	B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
							53 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EMILY		WELL #:	1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	155 N	129	-0-	-26	B	-0-		N	-0-		-0-
11	150 N	132	-0-	-18	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
12	122 N	115	-0-	-7	B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
02	112 N	101	-0-	-11	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN		WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EDNA		WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-		N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
							230 2	N	-0-		-0-
							199 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROSE		WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	43	-0-	-17	B	-0-		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
							46 2	N	-0-		-0-
							30 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-
*01		345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-
*02		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRYAN, RICKEY			104271								
CURRY		WELL #:	1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1800 - 1970
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADRA, MARK			122578								
CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF.	1812 - 1977
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER, MILTON			134100								
CARPENTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM FOWLER		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

KENNEDY -B-		WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

LANGHAM		WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

NOEL B		WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

NOEL -B-		WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936									
PERKINS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 025821	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERKINS -D-		WELL #:	2	RRCID -> 025822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 025823	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID -> 025824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUNIGAN		WELL #:	1	RRCID -> 025825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
KNOX		WELL #:	1	RRCID -> 025846	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			723							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			723							
CARR		WELL #:	1	RRCID -> 025847	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
HALL		WELL #:	1	RRCID -> 025849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
JADE		WELL #:	2	RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
JORDEN		WELL #:	3	RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936									
ANNA		WELL #:	3	RRCID ->	025879	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLARK												
		WELL #:	2	RRCID ->	025880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DUNN												
		WELL #:	1	RRCID ->	025881	COMPL. DATE	10/22/1954	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SAUNDERS, G. H.												
		WELL #:	1	RRCID ->	025882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HUSELBY, ISABEL												
		WELL #:	1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

COBB EST. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

COBB EST. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HUSELBY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
 MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
GETTINGS -NCT- -3-		WELL #:	1	RRCID -> 025934	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	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANGHAM											
		WELL #:	1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -A-											
		WELL #:	1	RRCID -> 026447	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER											
		WELL #:	1	RRCID -> 026584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN											
		WELL #:	2	RRCID -> 026699	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936						
MORSE		WELL #:	2	RRCID -> 041365	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MILTON		WELL #:	1	RRCID -> 060721	COMPL. DATE 11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MILTON -A-		WELL #:	3	RRCID -> 062287	COMPL. DATE 09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 - 2336	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID -> 070672	COMPL. DATE 08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 1975 - 2350	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
GRADY		WELL #:	J 5	RRCID -> 079093	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2144 - 2172	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
CARPENTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2108 - 2118
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNIGAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARATHON		WELL #:	1	RRCID ->	087329	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2250 - 2322

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -E-		WELL #:	1	RRCID ->	087654	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2154 - 2184

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHRIS				WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925 PERF. 2180 - 2840
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER				WELL #:	2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670 PERF. 1489 - 1598
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
01	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
02	336 N	120	-0-	-216 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D. COLEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492 PERF. 2396 - 2460
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER				WELL #:	C 2	RRCID ->	025799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848										
CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026589	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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-			-0-
10	14 N	7	-0-	-7	B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11	B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3	N	-0-			-0-
10	651 N	551	-0-	-100	B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
11	630 N	517	-0-	-113	B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
12	651 N	427	-0-	-224	B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
10	310 N	270	-0-	-40	B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #:	3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848									
PARKER FEE		WELL #:	4	RRCID -> 026649	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
*01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	7	RRCID -> 026651	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
10		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
*01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
*02		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	9	RRCID -> 026653	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
*02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	10	RRCID -> 026654	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
10		372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
*01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	11	RRCID -> 026655	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
10		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
12		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
*01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
*02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848									
PARKER FEE		WELL #:	12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
*01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
*01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
*02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
12		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
*02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
12		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
*01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*02		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER FEE		WELL #:	16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
*01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
*02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//	200848							
PARKER FEE		WELL #:	17	RRCID ->	026661	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARKER FEE		WELL #:	19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARKER FEE		WELL #:	20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
10	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARKER FEE		WELL #:	21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
*01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARKER FEE		WELL #:	22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-
10		155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3	N	-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-
12		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-
*01		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL, HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3	N	-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAVIS & SIMMONS		206800		RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
DAVIS, O.		WELL #:	1								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAWSON, B G OIL & GAS LTD		208031		RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
CARPENTER		WELL #:	1								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2	N	-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2	N	-0-
11		968 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968	2	N	-0-
12		1233 N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2	N	-0-
01		1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	N	-0-
02		840 N	646	-0-	-194	B	-0-	646	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005								
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	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	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SAUNDERS NCT-2		WELL #:	115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHAW, M. A.		WELL #:	2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:	8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 1	N	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 1	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-	-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:	55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726							
BETH		WELL #:	2	RRCID -> 137281	COMPL. DATE 10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772		
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	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

EXXCEL PRODUCTION COMPANY			257092							
WRIGHT, J. M.		WELL #:	1	RRCID -> 025905	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	1031	-0-	-199	B	-0-		1031 3	N	-0-
10	868 N	833	-0-	-35	B	-0-		833 3	N	-0-
11	1200 N	973	-0-	-227	B	-0-		973 3	N	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-		1145 3	N	-0-
01	837 N	627	-0-	-210	B	-0-		627 3	N	-0-
02	896 N	636	-0-	-260	B	-0-		636 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CHAPMAN /10/		WELL #:	6	RRCID -> 181092	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-		1 3	N	-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-		1 3	N	-0-
11	8 N	1	-0-	-7	B	-0-		1 3	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 3	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 3	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PERKINS, J. J.		WELL #:	1	RRCID -> 276151	COMPL. DATE 08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-		128 3	N	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-		127 3	N	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-		123 3	N	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-		150 3	N	-0-
01	124 N	99	-0-	-25	B	-0-		99 3	N	-0-
02	112 N	77	-0-	-35	B	-0-		77 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FX ENERGY OPERATING, LLC			257610							
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-		748 3	N	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-		775 3	N	-0-
11	780 N	736	-0-	-44	B	-0-		736 3	N	-0-
12	698 N	642	-0-	-56	B	-0-		642 3	N	-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-		944 3	N	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
HAGLER OIL & GAS COMPANY			342764						
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-	-0-
*11	DELQ PR	207	-0-	207 B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
12	447 N	240	-0-	-207 B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
*01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2	N	-0-	-0-
10	403 N	198	-0-	-205 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
HELTON, PAT A. & ALBERTA			374805						
JOHNSON GU		WELL #:	5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	419291					
OLCOTT, H. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026682	COMPL. DATE 01/12/1984	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-
10	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-
11	870 N	745	-0-	-125 B	-0-	745 2	N	-0-
12	761 N	294	-0-	-467 B	-0-	294 2	N	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
REEVES, B. M.		WELL #:	2	RRCID -> 026687	COMPL. DATE 02/23/1960	TOTAL DEPTH	2472	PERF. 2287 - 2382
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WORD, A. B.		WELL #:	4	RRCID -> 026693	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 2	N	-0-
10	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-
11	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 2	N	-0-
12	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 2	N	-0-
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 2	N	-0-
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
IMMEL, ELMER		423000						
MASSEY		WELL #:	1	RRCID -> 026518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
IRISH CITY OIL & GAS, INC.		426340						
BLACKKETTER		WELL #:	1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 - 1892
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 2	N	-0-
10	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2	N	-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-
12	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2	N	-0-
01	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
JMAR PETROLEUM LLC			427899					
HARLAN, L.		WELL #:	1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 3	N	-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 3	N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:	1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2265 - 2473
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-
11	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446 3	N	-0-
12	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486 3	N	-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BENTLEY, G. A.		WELL #:	1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF. 2212 - 2434
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BAILEY, J.		WELL #:	1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2092 - 2188
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-
11	540 N	406	-0-	-134 B	-0-	406 3	N	-0-
12	682 N	501	-0-	-181 B	-0-	501 3	N	-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BAILEY, EDGAR		WELL #:	1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1988 - 2172
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3	N	-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
JAC PRODUCING CO., LLC		//CONT.//	427979									
MCLARTY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 169842	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272				
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0- B		6 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
01		6 N	-0-	-0-	-6 B			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JIP ROCK, LLC			432942									
EMLER		WELL #:	2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	312	-0-	-48 B		312 2	N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0- B		345 2	N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B		447 2	N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0- B		413 2	N	-0-			-0-
01		341 N	270	-0-	-71 B		270 2	N	-0-			-0-
*02		236 N	236	-0-	-0- B		236 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KEM ENERGY, INC.			455126									
ZUEB		WELL #:	1	RRCID -> 026623	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		352 N	352	-0-	-0- B		352 2	N	-0-			-0-
10		397 N	397	-0-	-0- B		397 2	N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0- B		386 2	N	-0-			-0-
12		372 N	260	-0-	-112 B		260 2	N	-0-			-0-
01		403 N	55	-0-	-348 B		55 2	N	-0-			-0-
02		364 N	21	-0-	-343 B		21 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ZUEB		WELL #:	2	RRCID -> 026624	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		42 N	42	-0-	-0- B		42 2	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0- B		48 2	N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B		47 2	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B		31 2	N	-0-			-0-
01		62 N	7	-0-	-55 B		7 2	N	-0-			-0-
02		56 N	2	-0-	-54 B		2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ZUEB		WELL #:	3	RRCID -> 026625	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		83 N	83	-0-	-0- B		83 2	N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0- B		94 2	N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B		91 2	N	-0-			-0-
12		93 N	62	-0-	-31 B		62 2	N	-0-			-0-
01		93 N	13	-0-	-80 B		13 2	N	-0-			-0-
02		84 N	5	-0-	-79 B		5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//	455126					
ZUEB		WELL #:	4	RRCID -> 026626	COMPL. DATE 01/12/1984	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-
12	248 N	170	-0-	-78 B	-0-	170 2	N	-0-
01	248 N	36	-0-	-212 B	-0-	36 2	N	-0-
02	224 N	13	-0-	-211 B	-0-	13 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ZUEB		WELL #:	5	RRCID -> 026627	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-
01	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	7 2	N	-0-
02	56 N	3	-0-	-53 B	-0-	3 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ZUEB		WELL #:	6	RRCID -> 026628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-
12	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	154 2	N	-0-
01	248 N	32	-0-	-216 B	-0-	32 2	N	-0-
02	224 N	12	-0-	-212 B	-0-	12 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ZUEB		WELL #:	9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ZUEB		WELL #:	10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2	N	-0-
01	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 2	N	-0-
02	168 N	9	-0-	-159 B	-0-	9 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KEM ENERGY, INC.		//CONT.//		455126							
ZUEB		WELL #:		11	RRCID ->	026632	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
01	93 N	14	-0-	-79	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
02	84 N	5	-0-	-79	B	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
12	279 N	196	-0-	-83	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
01	310 N	41	-0-	-269	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
02	280 N	15	-0-	-265	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-
12	248 N	166	-0-	-82	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-
01	248 N	35	-0-	-213	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
02	224 N	13	-0-	-211	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-
12	186 N	128	-0-	-58	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-
01	186 N	27	-0-	-159	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
02	168 N	10	-0-	-158	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
12	186 N	129	-0-	-57	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
01	186 N	27	-0-	-159	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
02	168 N	10	-0-	-158	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADSHAW											
		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2000 - 2060

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE											
		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2010 - 2140

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE											
		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF.	2042 - 2144

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NICHOLSON											
		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2074 - 2116

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
 SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

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
09/01				-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							-0-

LEJAN, INC. 495727
 DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				-0-							
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
03/01				-0-							-0-

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				-0-							
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
03/01				-0-							-0-

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				-0-							
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03/01				-0-							-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01				-0-							-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 MAC 5 OPERATING, LLC 519562
 GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MACINA, P.T. 520466
 LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
MCDOWELL											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
*01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MEGG, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WORD, A. B.											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID -> 026505	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
10		155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
01		124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		224 N	2	-0-	-222 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COBB -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	181	-0-	-59 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		196 N	2	-0-	-194 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COBB -B-		WELL #:	3	RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
10		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MATHERS TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 026508	COMPL. DATE 07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MATHERS TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 026509	COMPL. DATE 09/03/1957	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
10		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MON CORP.		//CONT.//	574328								
BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026553	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4											

NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782								
STATE OF TEXAS		WELL #:	1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
02	224 N	64	-0-	-160	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'RYAN OIL AND GAS			617042								
PURCELL		WELL #:	1	RRCID ->	026366	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STUCKEY, O. P.		WELL #:	2	RRCID ->	026425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS, A. N.		WELL #:	1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
BACK		WELL #:	1	RRCID ->	026464	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
*02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAVIS DIAL		WELL #:	2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	189	-0-	-201 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
01	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
02	364 N	37	-0-	-327 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BACK CORONADO		WELL #:	1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSAY, D. N.		WELL #:	1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		188							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	188		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31 B	219	31 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	36	-0-	36 B	255	36 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24 B	279	24 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87 B	366	87 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	366		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		366							

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:	3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
 MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 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	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	10 N	-0-	-0-	-10	B		N	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	B		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	30 N	-0-	-0-	-30	B		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
FRANKS, H. E. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026924	COMPL. DATE 07/00/1947	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-
02	280 N	187	-0-	-93 B	-0-	187 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
GARDNER, IDA A.								
		WELL #:	1	RRCID -> 026925	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
GARDNER, IDA A.								
		WELL #:	2	RRCID -> 026926	COMPL. DATE 10/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
HARLAN, R. L. -F-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-
12	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-
*02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
HARLAN, R. L. -Q-								
		WELL #:	1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-
10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-
11	930 N	762	-0-	-168 B	-0-	762 3	N	-0-
12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-
01	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-
02	700 N	688	-0-	-12 B	-0-	688 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	240 N	76	-0-	-164 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
12	184 N	61	-0-	-123 B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING, HARRIS F.		WELL #:	1	RRCID -> 026931	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KING, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID -> 026932	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSEY, D. N. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026933	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSEY, R. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026934	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042						
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026935	COMPL. DATE 05/01/1963	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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			104						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	104		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	104		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	-0- 7 B	111	7 3	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	111		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	-0- 45 B	156	45 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	156		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			156						
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-0- 3 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
11	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
02	168 N	113	-0-	-55 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 026941	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	192	-0-	192 B	192	192 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	192	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	192	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		192							
SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026943	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SITTER -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026945	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WINGO, S.		WELL #:	1	RRCID -> 026946	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WOODWARD											
		WELL #:	1	RRCID ->	026948	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WUESTER, RUBIE											
		WELL #:	1	RRCID ->	026949	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GOOCH											
		WELL #:	1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GOOCH											
		WELL #:	2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.			621040									
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 025832	COMPL. DATE 03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WRIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 025833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE -65-												
WELL #: 2 RRCID -> 026469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
10	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE-ALEXANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 026470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
11	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE-ALEXANDER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
*02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
02	280 N	171	-0-	-109 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
11	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
02	364 N	218	-0-	-146 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
11	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
01	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
02	448 N	268	-0-	-180 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-		-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-		-0-
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
*02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
10	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-		-0-
11	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2		N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
*02	420 N	253	-0-	-167 B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DICKEY		WELL #:	A 1	RRCID -> 026484	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DICKEY		WELL #:	B 1	RRCID -> 026485	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2		N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2		N	-0-		-0-
11	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	294 2		N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
02	280 N	160	-0-	-120 B	-0-	160 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BULL EAST		WELL #:	2	RRCID ->	025867	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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	Y	-0-			-0-
11	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAVIS, NANCY		WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
10	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PETERSON OIL AND GAS LLC		WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10	310 N	169	-0-	-141 B	-0-	169 1	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 1	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 1	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILSON		WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 1	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 1	N	-0-			-0-
12	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 1	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
02	168 N	121	-0-	-47 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PETRO HALEY		WELL #:	1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 PETRO HALEY //CONT.// 660062
 ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
 HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
ROB		WELL #:	1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	10 3	N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-	-0-
*01	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				18 3	N	-0-	-0-

SHORT		WELL #:	1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	270 N	8	-0-	-262	B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 3	N	-0-	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCLARTY, S. W. ETAL		WELL #:	2	RRCID ->	025838	COMPL. DATE	10/06/1954	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS -A-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025877	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
SAUNDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025878	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHAW		WELL #:	4	RRCID -> 025891	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-	N	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY		WELL #:	1	RRCID -> 026603	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
*01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
*02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026609	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026610	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
DARSEY -C-		WELL #:	3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
*01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
*02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	2	RRCID -> 026613	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-	-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 3	N	-0-	-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	3	RRCID -> 026614	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARSEY -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026615	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 3	N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
*01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097					
DARSEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026616	COMPL. DATE 01/12/1984	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-
*01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DARSEY -E-		WELL #:	2	RRCID -> 026617	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-
*01	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-
*02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DARSEY -E-		WELL #:	3	RRCID -> 026618	COMPL. DATE 08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DARSEY -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-
*01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-
*02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

REEVES		WELL #:	1	RRCID -> 026621	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-
*01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-
*02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//	670097							
REEVES		WELL #:	2	RRCID -> 026622	COMPL. DATE 08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
10	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:	1	RRCID -> 026640	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER		WELL #:	23	RRCID -> 035367	COMPL. DATE 09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-		-0-
12	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
*01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-		-0-
*02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER		WELL #:	24	RRCID -> 035460	COMPL. DATE 09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER		WELL #:	26	RRCID -> 171589	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
11	630 N	557	-0-	-73 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
*01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
*02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

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
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PURSLEY GAS COMPANY 683190
 DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	32 2		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	29 2		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	32 2		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	35 2		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	40 2		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	30 2		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	N	-0-	44 2		-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	46 2		-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	46 2		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51 2		-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	74 2		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	34 2		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39 2		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	51 2		-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	45 2		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	46 2		-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	46 2		-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	37 2		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	16 2		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	15 2		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	N	-0-	16 2		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	18 2		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	20 2		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	15 2		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
MADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARY		WELL #:		1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18 2	N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13	B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
02	252 N	239	-0-	-13	B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190						
TOMMIE		WELL #:	1	RRCID -> 026570	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	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-	-0-
10	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-	-0-
01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-	-0-
02	588 N	561	-0-	-27 B	-0-	561 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 026571	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-	-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 2	N	-0-	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-
02	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JIM		WELL #:	1	RRCID -> 026572	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-	-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-	-0-
11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-	-0-
12	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-	-0-
01	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553 2	N	-0-	-0-
02	560 N	448	-0-	-112 B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JIM-DOC		WELL #:	1	RRCID -> 026573	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
*02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

KATE		WELL #:	1	RRCID -> 026574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
*02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID -> 025810	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	373	-0-	-77	B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
10	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386 3	N	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	B	-0-	441 3	N	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3	N	-0-	-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
02	420 N	301	-0-	-119	B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025862	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BACK		WELL #:	2	RRCID -> 025864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	N	-0-	-0-
11	240 N	103	-0-	-137	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
12	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	259 3	N	-0-	-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214 3	N	-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-
12	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	112 3	N	-0-
01	217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100 3	N	-0-
02	196 N	138	-0-	-58 B	-0-	138 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCKINNON		WELL #:	2	RRCID -> 026642	COMPL. DATE 12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 3	N	-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 3	N	-0-
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-
12	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 3	N	-0-
01	403 N	130	-0-	-273 B	-0-	130 3	N	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCKINNON		WELL #:	4	RRCID -> 026644	COMPL. DATE 06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3	N	-0-
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-
12	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 3	N	-0-
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224 3	N	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
FOSTER		WELL #:	1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-
12	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	477 3	N	-0-
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-
02	504 N	255	-0-	-249 B	-0-	255 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
LANGLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
BINKLEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
02	252 N	119	-0-	-133 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BINKLEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
12	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
02	112 N	56	-0-	-56 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
11	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
12	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02	224 N	105	-0-	-119 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BOATMAN BANK		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF.	878 - 2008
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLENE		WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1904 - 2036
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1904 - 2174
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-
12	186	N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-
01	217	N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-
02	224	N	98	-0-	-126	B	-0-	98	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
RAILSBACK, J. J.			688495									
JEFE		WELL #:	1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAYMOND, NEAL			695580									
CLAY, L. E.		WELL #:	1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RED LINE COMPANY, LTD.			697042									
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J.		WELL #:	1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	92 N		92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10	93 N		85	-0-	-8	B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11	90 N		79	-0-	-11	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12	93 N		93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
01	93 N		83	-0-	-10	B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
*02	74 N		74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042									
WEBB		WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
*02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLEBANK		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLEBANK		WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	3		N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REMUDA OPERATING COMPANY		701606										
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF.	2334 - 2392	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-		-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-		-0-
11	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309	3		N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-		-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-				N	NO RPT		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RENEAU OIL CO.		701746										
KENDA		WELL #:	1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1970 - 2044	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746								
KORBIN		WELL #:	1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAD											
		WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLAIRE											
		WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SESCO											
		WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SESCO											
		WELL #:	1	RRCID ->	109669	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1938 - 2042	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746							
JAN		WELL #:	1	RRCID -> 109670	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1894 - 2023		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PAL		WELL #:	1	RRCID -> 110638	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1826 - 1980		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

MACINA		WELL #:	1	RRCID -> 113701	COMPL. DATE 05/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1779 - 1978		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID -> 114559	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1813 - 2025		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PAYNE		WELL #:	1	RRCID -> 114562	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1801 - 1994		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
BRADLEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	026368	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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCMURTRY		WELL #:	2	RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCMURTRY		WELL #:	3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE /UNION/		WELL #:	2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID -> 026411	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORGAN		WELL #:	3	RRCID -> 026415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 026421	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SIMMS, L. B.		WELL #:	1	RRCID -> 026423	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

STUCKEY, O. P.		WELL #:	1	RRCID -> 026424	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
WOFFORD, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026427	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		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1311											

PURCELL, M. S.		WELL #:	1	RRCID ->	026433	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURCELL, M. S.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOLMES, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
FRANKS, H. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026807	COMPL. DATE	07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	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
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:	1	RRCID ->	026809	COMPL. DATE	10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:	1	RRCID ->	026811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ACKLEY, M. E.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ACKLEY, M. E.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GRISWOLD, R. W.		WELL #:	2	RRCID -> 026828	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		
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN, JOHN W.		WELL #:	3	RRCID -> 026831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN, J. W.		WELL #:	B 1	RRCID -> 026832	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JONES, T. C.		WELL #:	3	RRCID -> 026836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JONES, T. C.		WELL #:	4	RRCID -> 026837	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026883	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANKFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026888	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POWELL		WELL #:	A 1	RRCID ->	026891	COMPL. DATE	12/16/1961	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POWELL		WELL #:	B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 COMPL. DATE 01/12/1984 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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
COOPER		WELL #:	B 1	RRCID ->	026908	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	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

GROGAN		WELL #:	B 1	RRCID ->	026910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CUDDEBACK		WELL #:	1	RRCID ->	026953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	026954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	026956	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
		WELL #:	2	RRCID ->	026960	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
		WELL #:	3	RRCID ->	026961	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
		WELL #:	3	RRCID ->	026965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M&D CLOSE											
		WELL #:	5	RRCID ->	026967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
GOOCH		WELL #:	6	RRCID ->	026968	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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	7	RRCID ->	026969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	8	RRCID ->	026970	COMPL. DATE	01/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HATCHER, M.		WELL #:	3	RRCID ->	026972	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KRIZAN		WELL #:	1	RRCID ->	026974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		484							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT		-0-
		12 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT		-0-
		02 14B DENY NO RPT	-0-	-0- B	484			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		484							

 FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		10 0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		11 0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		12 0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		01 0 N	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		02 0 N NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				279							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				279							
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
ATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026992	COMPL. DATE	11/22/1945	TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	027045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
VALENCIK		WELL #:	1	RRCID -> 027046	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANKFORD											
WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADLEY, ELLA, -B-											
WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADLEY, ELLA, -B-											
WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICHARDSON											
WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420
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	AMT	CODE	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RENEAU		WELL #:	1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		209							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		209							

BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1866 - 1830

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELIZABETH		WELL #:	1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF. 1936 - 1982

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

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	* * 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MACINA		WELL #:	2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056	PERF.	1818 - 1971

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MACINA		WELL #:	3	RRCID ->	093510	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1731 - 1854

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TROXELL, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	094093	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1814 - 1910

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2083 - 2198

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1587 - 2095	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1650 - 1900	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF. 1776 - 1806	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1924 - 2246	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1964 - 2137	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 - 2006

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996 - 2119

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747										
FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2024	-	2104
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			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SESCO -B-		WELL #:	1	RRCID ->	114565	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2058	-	2357
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BEAU		WELL #:	2	RRCID ->	115533	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	2366	PERF.	2051	-	2334
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEDDER		WELL #:	3	RRCID ->	116435	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FITZGERALD		WELL #:	1	RRCID ->	122801	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	1665	PERF.	1487	-	1628
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BELL, G.		WELL #:	2	RRCID -> 151635	COMPL. DATE 03/16/1994	TOTAL DEPTH	2195	PERF. N/A		
M	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BELL, G.		WELL #:	3	RRCID -> 152880	COMPL. DATE 04/01/1968	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2030 -	2217	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RENEAU		WELL #:	201A	RRCID -> 226519	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1500 -	4242	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RENEAU #18-1		WELL #:	1801	RRCID -> 226522	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 -	4450	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RENEAU #2-2		WELL #:	202	RRCID -> 227467	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 -	1966	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122	N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							

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) 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID -> 091905	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RIO PETROLEUM, INC.			712840									
CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420 - 2520			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N		58	-0-	-2 B			Y	-0-			-0-
10	62 N		49	-0-	-13 B			Y	-0-			-0-
11	60 N		57	-0-	-3 B			Y	-0-			-0-
12	62 N		62	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
01	62 N		54	-0-	-8 B			Y	-0-			-0-
02	56 N		47	-0-	-9 B			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHARLES		WELL #:	2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440 - 2540			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	231 N		231	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
10	198 N		198	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
11	240 N		228	-0-	-12 B			Y	-0-			-0-
12	250 N		250	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
*01	218 N		218	-0-	-0- B			Y	-0-			-0-
02	224 N		187	-0-	-37 B			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.		6	-0-	6 B			N	-0-			-0-
10	T. A.		18	-0-	18 B			N	-0-			-0-
11	T. A.		13	-0-	13 B			N	-0-			-0-
12	T. A.		42	-0-	42 B			N	-0-			-0-
01	T. A.		42	-0-	42 B			N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 121												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
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
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ST. MARYS		WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2001 - 2005	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TITTLE		WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1930 - 1934	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2160 - 2399	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1776 - 1802	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

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)	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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1970 - 1990
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1802 - 1828
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02	H15 VIOL NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
COUSINS		WELL #:	1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
10	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
11	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-
12	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUBINE		WELL #:	1	RRCID ->	023700	COMPL. DATE	06/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1228	-0-	-62 B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	964	-0-	-493 B	-0-	964 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	1385 2	N	-0-		-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2	N	-0-		-0-
*02	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARSEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	023701	COMPL. DATE	12/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
10	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02	140 N	77	-0-	-63 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARSEY		WELL #:	2	RRCID ->	023702	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DWYER		WELL #:	1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
10	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
*02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
10	992 N	685	-0-	-307 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
12	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
*02	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FOWLER -C-											
		WELL #:		1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
*02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GLASS											
		WELL #:		1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	726	-0-	-24 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
10	775 N	677	-0-	-98 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
02	756 N	710	-0-	-46 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GLASS -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
12	620 N	503	-0-	-117 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
02	644 N	540	-0-	-104 B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
GOLDSTON											
		WELL #:		1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
10	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GRIFFIN		WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
10	465 N	406	-0-	-59	B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
02	476 N	361	-0-	-115	B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROSS		WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
10	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HANNER -X-		WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	327	-0-	-3	B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10	372 N	272	-0-	-100	B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
11	360 N	263	-0-	-97	B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	341 N	170	-0-	-171	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
01	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2600 - 2740
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 2	N	-0-		-0-
10	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	434 N	364	-0-	-70	B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
01	434 N	427	-0-	-7	B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
02	392 N	391	-0-	-1	B	-0-	391 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	716	-0-	-4	B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
10	744 N	599	-0-	-145	B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749 2	N	-0-		-0-
12	744 N	406	-0-	-338	B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
02	672 N	646	-0-	-26	B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	023724	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	159	-0-	-21	B	-0-	159 2	N	-0-	61
10	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	141 2	17 9 N	15	76
11	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173 2	N	-0-	76
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-	76
01	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2	N	-0-	76
02	168 N	148	-0-	-20	B	-0-	148 2	N	-0-	76
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
10	155 N	117	-0-	-38	B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	136	-0-	-44	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
10	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1320	-0-	-90	B	-0-	26 1	1294 2 N	-0-	-0-
10	1302 N	1216	-0-	-86	B	-0-	1216 2	N	-0-	-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538 2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126	B	-0-	1238 2	N	-0-	-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1381	-0-	-47	B	-0-	1381 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JOLLY		WELL #:	1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2			N	-0-		-0-
10	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 2			N	-0-		-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2			N	-0-		-0-
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2			N	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-		-0-
02	504 N	396	-0-	-108 B	-0-	396 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
KENNEDY												
		WELL #:	1	RRCID ->	023730	COMPL. DATE	03/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	345	-0-	-45 B	-0-	345 2			N	-0-		-0-
10	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336 2			N	-0-		-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2			N	-0-		-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 2			N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2			N	-0-		-0-
*02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
KROUCH												
		WELL #:	1	RRCID ->	023731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2			N	-0-		-0-
10	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 2			N	-0-		-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2			N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2			N	-0-		-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LEWIS												
		WELL #:	1	RRCID ->	023732	COMPL. DATE	08/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2			N	-0-		-0-
10	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 2			N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2			N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2			N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-		-0-
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LEWIS												
		WELL #:	2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-		-0-
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109 2			N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2			N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2			N	-0-		-0-
*02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
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	* * 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGEE		WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2		N	-0-		-0-
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 2		N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-		-0-
12	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
*02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAJOR		WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 2		N	-0-		-0-
10	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736 2		N	-0-		-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-		-0-
01	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
*02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
10	341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2		N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLEAN, CITY OF		WELL #:	1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
10	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02	112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	023739	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	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
*02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOORE											
		WELL #:	1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-		-0-
10	806 N	671	-0-	-135 B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
01	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-		-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOREMAN											
		WELL #:	1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 2		N	-0-		-0-
10	651 N	613	-0-	-38 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2		N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-		-0-
01	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-		-0-
02	672 N	591	-0-	-81 B	-0-	591 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON											
		WELL #:	1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
10	465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291 2		N	-0-		-0-
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
*02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAULK											
		WELL #:	1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-		-0-
10	713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 2		N	-0-		-0-
12	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2		N	-0-		-0-
01	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
02	616 N	506	-0-	-110 B	-0-	506 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	023749	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 2		N	-0-	-0-
10		496 N	432	-0-	-64	B	-0-	432 2		N	-0-	-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2		N	-0-	-0-
12		465 N	435	-0-	-30	B	-0-	435 2		N	-0-	-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626 2		N	-0-	-0-
*02		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STATE		WELL #:	1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 2		N	-0-	-0-
10		589 N	524	-0-	-65	B	-0-	524 2		N	-0-	-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667 2		N	-0-	-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676 2		N	-0-	-0-
01		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 2		N	-0-	-0-
*02		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEWART		WELL #:	1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78 2		N	-0-	-0-
10		93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71 2		N	-0-	-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2		N	-0-	-0-
12		93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78 2		N	-0-	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2		N	-0-	-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STUBBS		WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 2		N	-0-	-0-
10		558 N	463	-0-	-95	B	-0-	463 2		N	-0-	-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 2		N	-0-	-0-
12		558 N	482	-0-	-76	B	-0-	482 2		N	-0-	-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549 2		N	-0-	-0-
02		504 N	443	-0-	-61	B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TIBBETS		WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	659	-0-	-61	B	-0-	659 2		N	-0-	-0-
10		744 N	551	-0-	-193	B	-0-	551 2		N	-0-	-0-
11		720 N	714	-0-	-6	B	-0-	714 2		N	-0-	-0-
12		682 N	600	-0-	-82	B	-0-	600 2		N	-0-	-0-
01		782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782 2		N	-0-	-0-
*02		677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	024591	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	225 1	366 3	N	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	190 1	343 3	N	-0-	-0-
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	198 1	403 3	N	-0-	-0-
12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	201 1	344 3	N	-0-	-0-
01	527 N	174	-0-	-353 B	-0-	81 1	93 3	N	-0-	-0-
*02	560 N	166	-0-	-394 B	-0-	90 1	76 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHORT		WELL #:	2	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS		WELL #:	1	RRCID ->	025814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-	-0-
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2		N	-0-	-0-
12	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
*01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-	-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	328 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CHAPMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALDOUS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-	-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-	-0-
02	252 N	149	-0-	-103 B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
ALDOUS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
11		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*02		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ALDOUS -H-		WELL #:	1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
10		496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02		476 N	451	-0-	-25	B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ALDOUS -I-		WELL #:	1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12		248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02		224 N	205	-0-	-19	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

AMERSON		WELL #:	1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		210 N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12		217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01		217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ATKINSON		WELL #:	1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ATKINSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-		-0-
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
01	775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701 2	N	-0-		-0-
02	728 N	611	-0-	-117 B	-0-	611 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
*02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARKER		WELL #:	1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
10	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
*02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BATSON		WELL #:	1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	186 N	20	-0-	-166 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAXTER		WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
*02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
BAXTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BAXTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10		124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12	B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BAXTER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02		168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BAXTER -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
12		93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BAXTER -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108 PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*02		285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	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 CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
12		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
*02		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BELL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/26/1952	TOTAL DEPTH	2113	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
10		124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
12		186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
*02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERGMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
12		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02		476 N	393	-0-	-83 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BERGMAN		WELL #:	4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-		-0-
10	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-		-0-
02	728 N	721	-0-	-7 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BETENBOUGH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02	196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BETENBOUGH -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	357	-0-	-33 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
10	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
12	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
02	364 N	306	-0-	-58 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BETENBOUGH -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026026	COMPL. DATE 09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
10		403 N	358	-0-	-45 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
11		360 N	236	-0-	-124 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
12		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
01		372 N	262	-0-	-110 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
*02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BETENBOUGH -A-		WELL #:	5	RRCID -> 026027	COMPL. DATE 10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
10		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
12		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
01		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
02		532 N	527	-0-	-5 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BETENBOUGH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026028	COMPL. DATE 06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
12		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
01		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
02		532 N	494	-0-	-38 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BETENBOUGH -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026029	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
*02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BJERG		WELL #:	1	RRCID -> 026030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
12		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
01		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
02		224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2	N	-0-	-0-	
11	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
01	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
*02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOREN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
11	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-	-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	
*02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BORIN		WELL #:	1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-	-0-	
10	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394 2	N	-0-	-0-	
12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-	-0-	
01	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	172	-0-	-24	B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-	-0-	
01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
*02	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-	-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	
12	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-	
01	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
*02	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BRYAN		WELL #:	1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRYAN		WELL #:	2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-		-0-
02	364 N	335	-0-	-29 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURKHALTER		WELL #:	1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BUSH		WELL #:	1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
11	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
01	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
02	168 N	127	-0-	-41 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CALDWELL		WELL #:	2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-		-0-
10	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2	N	-0-		-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
01	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2	N	-0-		-0-
*02	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
11	450 N	325	-0-	-125 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
12	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
*02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CANTRELL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARPENTER		WELL #:	1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	30 1	278 2	N	-0-	-0-
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	31 1	271 2	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	30 1	277 2	N	-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	31 1	287 2	N	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	31 1	292 2	N	-0-	-0-
02	252 N	214	-0-	-38 B	-0-	28 1	186 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CITY GOLF CLUB		WELL #:	1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2		N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	15 1	266 2	N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	25 1	269 2	N	-0-	-0-
02	252 N	247	-0-	-5 B	-0-	25 1	222 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-	-0-
11	270 N	185	-0-	-85 B	-0-	185 2		N	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-	-0-
01	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	199 2		N	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CLARK -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	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	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2		N	-0-
10		155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 2		N	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2		N	-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2		N	-0-
01		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2		N	-0-
*02		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2		N	-0-
10		186 N	124	-0-	-62	B	-0-	124 2		N	-0-
11		180 N	144	-0-	-36	B	-0-	144 2		N	-0-
12		217 N	167	-0-	-50	B	-0-	167 2		N	-0-
01		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2		N	-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	161	-0-	-19	B	-0-	9 1	152 2	N	-0-
10		248 N	162	-0-	-86	B	-0-	162 2		N	-0-
11		240 N	179	-0-	-61	B	-0-	179 2		N	-0-
12		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2		N	-0-
01		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2		N	-0-
02		168 N	150	-0-	-18	B	-0-	150 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187 2		N	-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		N	-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2		N	-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2		N	-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2		N	-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLLINS		WELL #:	1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2		N	-0-
10		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 2		N	-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2		N	-0-
12		217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190 2		N	-0-
01		217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 2		N	-0-
02		196 N	148	-0-	-48	B	-0-	148 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
COLLINS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2		N	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-	-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-	-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2		N	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-	-0-
02	308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARGARTZ		WELL #:	1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-	-0-
*02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DAVIS		WELL #:	1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-	-0-
*02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DEGER		WELL #:	1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2		N	-0-	-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-	-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-	-0-
*02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DEKLE		WELL #:	1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2		N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-	-0-
*02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EMMERT		WELL #:	1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
12	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
02	140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FERRIL		WELL #:	1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FOSTER, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
*02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FOSTER		WELL #:	2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2	N	-0-		-0-
*02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	30	1	381	2	N	-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	31	1	406	2	N	-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	30	1	399	2	N	-0-
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	31	1	320	2	N	-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	31	1	404	2	N	-0-
02	364 N	344	-0-	-20 B	-0-	28	1	316	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
10	744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548	2	N	-0-		-0-
11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2	N	-0-		-0-
*02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GIERHART -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	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	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2		N	-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2		N	-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2		N	-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2		N	-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2		N	-0-
*02		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	210	-0-	-60	B	-0-	210 2		N	-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 2		N	-0-
11		270 N	229	-0-	-41	B	-0-	229 2		N	-0-
12		217 N	146	-0-	-71	B	-0-	146 2		N	-0-
01		279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240 2		N	-0-
02		224 N	196	-0-	-28	B	-0-	196 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2		N	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2		N	-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2		N	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2		N	-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2		N	-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2		N	-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2		N	-0-
12		385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 2		N	-0-
01		341 N	333	-0-	-8	B	-0-	333 2		N	-0-
02		308 N	281	-0-	-27	B	-0-	281 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2		N	-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2		N	-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2		N	-0-
12		124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 2		N	-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2		N	-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
*02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GLENN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GLENN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GLENN -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
12	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
02	252 N	192	-0-	-60 B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOOCH		WELL #:	1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
*02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026091	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	3	RRCID -> 026092	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	4	RRCID -> 026093	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-		-0-
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
*02	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HALL		WELL #:	1	RRCID -> 026094	COMPL. DATE 08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HALL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026095	COMPL. DATE 01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1345	-0-	-143 B	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
11	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 2		N	-0-		-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-		-0-
01	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2		N	-0-		-0-
02	1372 N	1191	-0-	-181 B	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HALL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026096	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
12		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
*02		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HALL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	410 -	430
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
10		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22
11		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	135	157 1	-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HALL -E-		WELL #:	1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
*02		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HALL -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2	N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
*02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
12		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
01		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
*02		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HAYES		WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
02	336 N	318	-0-	-18 B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HENDERSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOBBS		WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOBBS		WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-
*02	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
*02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDGINS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026113	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-	-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	B	-0-	416	2	N	-0-	-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-	-0-
*02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2	N	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-	-0-
12	403 N	396	-0-	-7	B	-0-	396	2	N	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-	-0-
*02	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUFFINE		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
02	168 N	164	-0-	-4	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2	N	-0-	-0-
10	279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2	N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
12	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
02	280 N	269	-0-	-11	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KNOLL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
10	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-
12	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2	N	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	2	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
*02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2	N	-0-	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-	-0-
12	341 N	219	-0-	-122	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2	N	-0-	-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-	-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	N	-0-	-0-
12	310 N	124	-0-	-186	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	-0-
02	280 N	239	-0-	-41	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:	6	RRCID ->	026125	COMPL. DATE	05/25/1958	TOTAL DEPTH	1995	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
12	279 N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
12	310 N	173	-0-	-137 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
01	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
02	308 N	233	-0-	-75 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	11	RRCID ->	026129	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	026130	COMPL. DATE	11/12/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
*02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	14	RRCID ->	026131	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
12	186 N	75	-0-	-111 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 - 427

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 - 482

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
11	60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LUTES		WELL #:	1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
10	217 N	181	-0-	-36	B	-0-	181	2	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21	B	-0-	203	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:	2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:	3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:	4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-	-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2	N	-0-	-0-
12	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2	N	-0-	-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2	N	-0-	-0-
02	532 N	448	-0-	-84	B	-0-	448	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUTES		WELL #:	6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUTES		WELL #:	7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
12	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
02	196 N	181	-0-	-15 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
02	336 N	291	-0-	-45 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
02	196 N	137	-0-	-59 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	248	-0-	-22	B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 2	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328 2	N	-0-	-0-
*02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2	N	-0-	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263 2	N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
02	252 N	215	-0-	-37	B	-0-	215 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	183	-0-	-57	B	-0-	183 2	N	-0-	-0-
10	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
02	224 N	217	-0-	-7	B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MARTINDALE		WELL #:	1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011 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	* C	COND M	* PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	41	-0-	-109 B	-0-		41 2		N	-0-			-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-		127 2		N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151 2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107 2		N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-		151 2		N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-		139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-		331 2		N	-0-			-0-
10		355 N	355	-0-	-0- B	-0-		355 2		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-		315 2		N	-0-			-0-
12		341 N	283	-0-	-58 B	-0-		283 2		N	-0-			-0-
01		341 N	307	-0-	-34 B	-0-		307 2		N	-0-			-0-
02		308 N	287	-0-	-21 B	-0-		287 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCALLISTER		WELL #:	1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 2		N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 2		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 2		N	-0-			-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126 2		N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86 2		N	-0-			-0-
02		168 N	68	-0-	-100 B	-0-		68 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 -	2138			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572 2		N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-		583 2		N	-0-			-0-
11		610 N	610	-0-	-0- B	-0-		610 2		N	-0-			-0-
12		589 N	558	-0-	-31 B	-0-		558 2		N	-0-			-0-
01		620 N	620	-0-	-0- B	-0-		620 2		N	-0-			-0-
02		560 N	531	-0-	-29 B	-0-		531 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCCRACKEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	257	-0-	-73 B	-0-		257 2		N	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0- B	-0-		400 2		N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-		378 2		N	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396 2		N	-0-			-0-
01		403 N	355	-0-	-48 B	-0-		355 2		N	-0-			-0-
02		364 N	344	-0-	-20 B	-0-		344 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-	-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-	-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-	-0-
*02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL										
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2		N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-	-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		N	-0-	-0-
02	448 N	441	-0-	-7 B	-0-	441 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL										
WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-	-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2		N	-0-	-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-	-0-
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL										
WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-	-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL										
WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 2		N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-	-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCDOWELL		WELL #:	7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2	N	-0-		-0-
02	336 N	326	-0-	-10	B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 2	N	-0-		-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 2	N	-0-		-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
01	744 N	698	-0-	-46	B	-0-	698 2	N	-0-		-0-
02	672 N	569	-0-	-103	B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCFARLAND		WELL #:	1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILEUR		WELL #:	1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
01	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
02	308 N	281	-0-	-27	B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MONTGOMERY		WELL #:	1	RRCID -> 026189	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MONTGOMERY		WELL #:	2	RRCID -> 026190	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MORGAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026192	COMPL. DATE 08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
*02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MORGAN -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026193	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
*02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MORGAN -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026195	COMPL. DATE 09/23/1958	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
NEWKIRK		WELL #:	4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON		WELL #:	1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON		WELL #:	2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
12	155 N	117	-0-	-38	B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-	-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NICHOLSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
02	224 N	165	-0-	-59	B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
02	168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NICHOLSON -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026213	COMPL. DATE 11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
02	364 N	353	-0-	-11 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NICHOLSON -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026215	COMPL. DATE 09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NOEL		WELL #:	1	RRCID -> 026217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
NOEL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
02	280 N	230	-0-	-50 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NOEL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026219	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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
02	168 N	145	-0-	-23 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONEIL		WELL #:	1	RRCID ->	026223	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
ONEIL		WELL #:	2	RRCID ->	026224	COMPL. DATE	11/00/1957	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	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ONEIL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026227	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1924	-	2028	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
12		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
*02		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ONEIL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ONEIL -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
02		224 N	210	-0-	-14 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
02	140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ORR		WELL #:	1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
10	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
*02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ORR		WELL #:	2	RRCID ->	026235	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
10	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
02	168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ORR		WELL #:	3	RRCID ->	026236	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 2	N	-0-	-0-
12	403 N	372	-0-	-31	B	-0-	372 2	N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426 2	N	-0-	-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ORR		WELL #:	4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
10	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264 2	N	-0-	-0-
12	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
01	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ORR -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARRISH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PARRISH -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147 2	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 2	N	-0-	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-	-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 2	N	-0-	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 2	N	-0-	-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
*02	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2	N	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-	-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURKEY -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-	-0-
01	186 N	112	-0-	-74	B	-0-	112 2	N	-0-	-0-
02	196 N	105	-0-	-91	B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RAU		WELL #:	1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	N	-0-	-0-
10	496 N	466	-0-	-30	B	-0-	466 2	N	-0-	-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 2	N	-0-	-0-
12	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	553 2	N	-0-	-0-
01	465 N	443	-0-	-22	B	-0-	443 2	N	-0-	-0-
02	504 N	421	-0-	-83	B	-0-	421 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-	-0-
12	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
02	224 N	210	-0-	-14	B	-0-	210 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SANDERS		WELL #:	2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
12	496 N	390	-0-	-106 B	-0-	390 2	N	-0-		-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
02	448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHOONOVER		WELL #:	1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
*02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHOONOVER		WELL #:	2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHOONOVER		WELL #:	3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
*02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	92	-0-	-58 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
*02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SCRUGGS		WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
*02	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SCRUGGS -A-										
		WELL #:	1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-
12	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
02	140 N	98	-0-	-42	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SCRUGGS -A-										
		WELL #:	2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	228	-0-	-12	B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
10	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
02	252 N	217	-0-	-35	B	-0-	217 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SCRUGGS -B-										
		WELL #:	1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SHERWOOD										
		WELL #:	1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-
01		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-
10		155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2	N	-0-
11		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-
12		186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2	N	-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITH		WELL #:	4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	386	-0-	-4	B	-0-	386	2	N	-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-
12		403 N	354	-0-	-49	B	-0-	354	2	N	-0-
01		415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-
*02		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-
12		310 N	280	-0-	-30	B	-0-	280	2	N	-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-
*02		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SMITH -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026271	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	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	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 2	N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533 2	N	-0-	-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
12	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2	N	-0-	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2	N	-0-	-0-
10	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
11	300 N	298	-0-	-2	B	-0-	298 2	N	-0-	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 2	N	-0-	-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467 2	N	-0-	-0-
12	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416 2	N	-0-	-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-	-0-
02	392 N	368	-0-	-24	B	-0-	368 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TINSLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF. 1981 - 2035	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 2	N	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 2	N	-0-	-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667 2	N	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538 2	N	-0-	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 2	N	-0-	-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WASHAM		WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 2	N	-0-	-0-
10	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 2	N	-0-	-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897 2	N	-0-	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760 2	N	-0-	-0-
01	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847 2	N	-0-	-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232 2	N	-0-	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 2	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
02	224 N	193	-0-	-31	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
WATTENBARGER -A-		WELL #:	4	RRCID -> 026284	COMPL. DATE 02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013 PERF.	1741 - 1931	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-	-0-
*02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026285	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776 PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-	-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2	N	-0-	-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
02	280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026286	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036 PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 026287	COMPL. DATE 01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919 PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID -> 026288	COMPL. DATE 04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-		-0-
*02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	384 1	108 2	N	-0-	-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	404 1	99 2	N	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	388 1	103 2	N	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	406 1	107 2	N	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	404 1	108 2	N	-0-	-0-
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	392 1	90 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-	-0-
12	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2		N	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-
02	364 N	311	-0-	-53 B	-0-	311 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2		N	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-	-0-
02	224 N	186	-0-	-38 B	-0-	186 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS -B-		WELL #:	4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	22 1	251 2	N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	30 1	231 2	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	26 1	262 2	N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	34 1	248 2	N	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32 1	260 2	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	56 1	196 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIAMS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
02	252 N	217	-0-	-35 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -D-		WELL #:	2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02	196 N	176	-0-	-20 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -D-		WELL #:	3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
02	308 N	250	-0-	-58 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
WILLIAMS -D-		WELL #:	4	RRCID -> 026304	COMPL. DATE 05/17/1962	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLIAMS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026306	COMPL. DATE 02/00/1958	TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-
02	420 N	373	-0-	-47 B	-0-	373 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLIAMS -G-		WELL #:	2	RRCID -> 026308	COMPL. DATE 01/00/1959	TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLOUGHBY		WELL #:	1	RRCID -> 026309	COMPL. DATE 12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

WILLOUGHBY		WELL #:	2	RRCID -> 026310	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-
01	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLOUGHBY		WELL #:	3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2		N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-	-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
02	224 N	166	-0-	-58 B	-0-	166 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-	-0-
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2		N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-	-0-
*02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2		N	-0-	-0-
*02	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2		N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-	-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-	-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2		N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
02	280 N	222	-0-	-58 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
12	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
*02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-		-0-
02	448 N	400	-0-	-48 B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
02	364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-	-0-
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-
12	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 2	N	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-	-0-
02	392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WOODALL		WELL #:	1	RRCID -> 026322	COMPL. DATE 02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-	-0-
*02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
DAMRON		WELL #:	1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
WHITTLES, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026360	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-	-0-
02	140 N	117	-0-	-23 B	-0-	117 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
MCCALL		WELL #:	4	RRCID -> 026387	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DICKEY, VERA														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2 RRCID -> 026582 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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
10		248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02		224 N	123	-0-	-101	B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
DIAL-DICKEY														
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10		186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01		186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
02		168 N	75	-0-	-93	B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
DIAL-DICKEY														
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2	N	-0-			-0-
10		527 N	465	-0-	-62	B	-0-	465	2	N	-0-			-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-			-0-
12		527 N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2	N	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
02		448 N	202	-0-	-246	B	-0-	202	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCDOWELL														
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAVIS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 2	N	-0-		-0-
10	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2	N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
*02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BAXTER -A-		WELL #:	4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	248 N	179	-0-	-69 B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	CODE
										BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
02	196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS -C-		WELL #:	4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
10	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
12	279 N	242	-0-	-37 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
*02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
10	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
02	196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
10	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
12	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
01	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
02	364 N	260	-0-	-104 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BELL -D-		WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
*02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MCCALL		WELL #:	2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963
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	M	PROD	AMT	BALANCE

MCCALL											
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958											

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-				
09		14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REID											
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972											

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-				
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON											
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376											

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-				
09		265	N	265	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		254	N	254	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		185	N	185	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		201	N	201	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		194	N	194	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		168	N	128	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ALMA											
WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163											

		09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-				
09		228	N	228	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		224	N	224	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		220	N	220	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		219	N	219	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01		186	N	157	-0-	B	-29	N	-0-		-0-
02		168	N	123	-0-	B	-45	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
*02	85 N	85	-0-	-0 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEDDER		WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	1993 - 2100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TURMAN		WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2013 - 2194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
02	112 N	73	-0-	-39 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH		2094 PERF. 1999 - 2060	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	44	-0-	-40	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LISTER											
		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH		2010 PERF. 1852 - 1940	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
10	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCALISTER -X-											
		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH		2183 PERF. 1978 - 2130	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	435	-0-	-15	B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
10	465 N	376	-0-	-89	B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
12	465 N	438	-0-	-27	B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02	420 N	386	-0-	-34	B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL											
		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH		2293 PERF. 1978 - 2115	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGNOLIA -A-											
		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH		2125 PERF. 1951 - 2069	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WISCHKAEMPER -I-		WELL #:	1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1907 - 2027
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
02	140 N	116	-0-	-24 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2032 - 2116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
10	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
12	496 N	427	-0-	-69 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
02	476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1972 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2153 - 2354
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
NELSON		WELL #:	2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
02	224 N	161	-0-	-63	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1868 - 1984	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440 PERF. 2268 - 2412	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040 PERF. 1836 - 2010	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110 PERF. 1852 - 2066	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
02	308 N	182	-0-	-126 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BUBBA		WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1663 - 1866	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VONDA										
		WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	568 N	561	-0-	-7	B	-0-	561 2	N	-0-	-0-
10	558 N	528	-0-	-30	B	-0-	528 2	N	-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582 2	N	-0-	-0-
12	589 N	490	-0-	-99	B	-0-	490 2	N	-0-	-0-
01	527 N	448	-0-	-79	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
02	532 N	374	-0-	-158	B	-0-	374 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MERTAL										
		WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 2	N	-0-	-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
01	186 N	87	-0-	-99	B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
02	168 N	127	-0-	-41	B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BAILEY, LORENA										
		WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	344	-0-	-16	B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
10	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332 2	N	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358 2	N	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 2	N	-0-	-0-
02	336 N	228	-0-	-108	B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JACKIE										
		WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TEXOLA		WELL #:	1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012 PERF. 1887 - 1960		
M	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FOWLER		WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103 PERF. 1954 - 2030		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FOWLER		WELL #:	2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267 PERF. 2086 - 2247		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	118	-0-	-122	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
12	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	
02	224 N	125	-0-	-99	B	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CITY OF MCLEAN		WELL #:	3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550 PERF. 2423 - 2514		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HARBER		WELL #:	1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567 PERF. 2352 - 2507		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 2	N	-0-	-0-	
10	558 N	520	-0-	-38	B	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
11	600 N	553	-0-	-47	B	-0-	553 2	N	-0-	-0-	
12	620 N	602	-0-	-18	B	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
01	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548 2	N	-0-	-0-	
02	504 N	348	-0-	-156	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MERTEL		WELL #:	2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-		83 2		N	-0-
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 2		N	-0-
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 2		N	-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 2		N	-0-
01		62 N	32	-0-	-30 B	-0-		32 2		N	-0-
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-		47 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1808 - 1894	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2		N	-0-
10		29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 2		N	-0-
11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 2		N	-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-		103 2		N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-
*02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JEFF		WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-
10		155 N	7	-0-	-148 B	-0-		7 2		N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	331	-0-	-29 B	-0-		331 2		N	-0-
10		372 N	295	-0-	-77 B	-0-		295 2		N	-0-
11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-		426 2		N	-0-
12		341 N	340	-0-	-1 B	-0-		340 2		N	-0-
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-		398 2		N	-0-
02		364 N	340	-0-	-24 B	-0-		340 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214 2		N	-0-
10		248 N	211	-0-	-37 B	-0-		211 2		N	-0-
11		269 N	269	-0-	-0- B	-0-		269 2		N	-0-
12		217 N	191	-0-	-26 B	-0-		191 2		N	-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-		248 2		N	-0-
02		224 N	204	-0-	-20 B	-0-		204 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BARNES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2385 -	2510
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	912	-0-	-108 B	-0-	912	2		N	-0-		-0-
10	992 N	802	-0-	-190 B	-0-	802	2		N	-0-		-0-
11	960 N	912	-0-	-48 B	-0-	912	2		N	-0-		-0-
12	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2		N	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2		N	-0-		-0-
02	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	741	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOYD		WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2378 -	2646
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-		-0-
10	930 N	780	-0-	-150 B	-0-	780	2		N	-0-		-0-
11	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914	2		N	-0-		-0-
12	992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866	2		N	-0-		-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	2		N	-0-		-0-
02	840 N	559	-0-	-281 B	-0-	559	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSTON		WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 -	2467
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2		N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES -B-		WELL #:	2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 -	2481
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-		-0-
10	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2		N	-0-		-0-
11	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2		N	-0-		-0-
12	341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-		-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
02	308 N	270	-0-	-38 B	-0-	270	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 -	2514
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-		-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-		-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2		N	-0-		-0-
12	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2		N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WOODS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF. 2203 - 2270	
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SHAW -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2560 - 2720	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 2		N	-0-	18	
10	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533 2		N	-0-	18	
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2		N	-0-	18	
12	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498 2		N	-0-	18	
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-	18	
02	588 N	481	-0-	-107 B	-0-	481 2		N	-0-	18	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 2342 - 2404	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272 2		N	-0-	-0-	
11	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-	-0-	
12	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2		N	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-	-0-	
02	336 N	294	-0-	-42 B	-0-	294 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ABBOTT		WELL #:	2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2364 - 2472	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2		N	-0-	-0-	
10	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 2		N	-0-	-0-	
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 2		N	-0-	-0-	
12	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2		N	-0-	-0-	
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-	-0-	
*02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BEASLEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2390 - 2433	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2		N	-0-	-0-	
10	1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255 2		N	-0-	-0-	
11	1470 N	1405	-0-	-65 B	-0-	1405 2		N	-0-	-0-	
12	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-	-0-	
01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 2		N	-0-	-0-	
02	1316 N	1119	-0-	-197 B	-0-	1119 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
10	496 N	389	-0-	-107 B	-0-	389 2		N	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2		N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ANDREWS		WELL #:	2	RRCID ->	165622	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2570 - 2735	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2307 - 2351	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
10	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598 2		N	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2		N	-0-		-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-		-0-
*02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEASLEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2323 - 2363	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
10	465 N	391	-0-	-74 B	-0-	391 2		N	-0-		-0-
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2		N	-0-		-0-
12	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-
01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
02	392 N	379	-0-	-13 B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEASLEY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2347 - 2385	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 2		N	-0-		-0-
10	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 2		N	-0-		-0-
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
02	672 N	636	-0-	-36 B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
GROSS		WELL #:	2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	350	-0-	-190 B	-0-	12	1	338	2	N	-0-		-0-
10		527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357	2			N	-0-		-0-
11		480 N	391	-0-	-89 B	-0-	391	2			N	-0-		-0-
12		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-		-0-
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-		-0-
*02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HERRINGTON		WELL #:	2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 - 2706			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-		-0-
10		341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			N	-0-		-0-
11		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-		-0-
12		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-		-0-
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-		-0-
02		308 N	253	-0-	-55 B	-0-	253	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MAGEE		WELL #:	2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-		-0-
10		496 N	423	-0-	-73 B	-0-	423	2			N	-0-		-0-
11		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-		-0-
12		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-		-0-
01		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-		-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WILLIS		WELL #:	2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534	2			N	-0-		-0-
10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-		-0-
11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-		-0-
12		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-		-0-
01		496 N	376	-0-	-120 B	-0-	376	2			N	-0-		-0-
02		504 N	367	-0-	-137 B	-0-	367	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HORNSBY		WELL #:	2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-		-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-		-0-
12		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
01		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-		-0-
02		84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 -	2460
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2	N	-0-				-0-
10	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	359 2	N	-0-				-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-				-0-
12	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 2	N	-0-				-0-
01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-				-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 -	2637
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2	N	-0-				-0-
10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397 2	N	-0-				-0-
11	518 N	518	-0-	-0 B	-0-	518 2	N	-0-				-0-
12	500 N	500	-0-	-0 B	-0-	500 2	N	-0-				-0-
01	444 N	444	-0-	-0 B	-0-	444 2	N	-0-				-0-
02	476 N	376	-0-	-100 B	-0-	376 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 -	2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	519 2	N	-0-				-0-
10	589 N	461	-0-	-128 B	-0-	461 2	N	-0-				-0-
11	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 2	N	-0-				-0-
12	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596 2	N	-0-				-0-
01	475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475 2	N	-0-				-0-
02	476 N	424	-0-	-52 B	-0-	424 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 -	2679
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513 2	N	-0-				-0-
10	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 2	N	-0-				-0-
11	531 N	531	-0-	-0 B	-0-	531 2	N	-0-				-0-
12	533 N	533	-0-	-0 B	-0-	533 2	N	-0-				-0-
01	478 N	478	-0-	-0 B	-0-	478 2	N	-0-				-0-
02	504 N	425	-0-	-79 B	-0-	425 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 -	2254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-				-0-
10	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2	N	-0-				-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332 2	N	-0-				-0-
12	358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358 2	N	-0-				-0-
01	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289 2	N	-0-				-0-
02	308 N	260	-0-	-48 B	-0-	260 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
RICE		WELL #:	2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2		N	-0-		-0-
10	682 N	610	-0-	-72 B	-0-	610	2		N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		N	-0-		-0-
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2		N	-0-		-0-
01	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536	2		N	-0-		-0-
02	616 N	489	-0-	-127 B	-0-	489	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARTINEZ		WELL #:	2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 - 2415	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2		N	-0-		-0-
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2		N	-0-		-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS		WELL #:	2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 - 2410	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535	2		N	-0-		-0-
10	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2		N	-0-		-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2		N	-0-		-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2		N	-0-		-0-
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-		-0-
02	448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER -C-		WELL #:	2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 - 2355	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2		N	-0-		-0-
10	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380	2		N	-0-		-0-
11	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2		N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2		N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-		-0-
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER		WELL #:	2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2525 - 2584	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	519	-0-	-171 B	-0-	37	1	482	2	N	-0-	-0-
10	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2		N	-0-		-0-
11	630 N	540	-0-	-90 B	-0-	540	2		N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2		N	-0-		-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2		N	-0-		-0-
02	504 N	397	-0-	-107 B	-0-	397	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HIBLER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
10	651 N	519	-0-	-132 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
12	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
02	588 N	497	-0-	-91 B	-0-	497 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAJOR -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
02	252 N	224	-0-	-28 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-		-0-
10	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814 2	N	-0-		-0-
11	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
12	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-		-0-
02	840 N	761	-0-	-79 B	-0-	761 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS		WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
10	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
11	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	435 2	N	-0-		-0-
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
02	420 N	355	-0-	-65 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DWYER		WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
10	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
11	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
*02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CUBINE		WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
10	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
*02	352 N	352	-0-	-0 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TIBBETS		WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
10	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
02	252 N	188	-0-	-64 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULLIVAN		WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MOREMAN		WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515 PERF. 2336 - 2388	
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	485	-0-	-55 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
10	527 N	436	-0-	-91 B	-0-	436 2	N	-0-		-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
12	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
02	448 N	371	-0-	-77 B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347 PERF. 2092 - 2152	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
10	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
12	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STUBBS		WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505 PERF. 2338 - 2400	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
10	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
02	392 N	342	-0-	-50 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448 PERF. 2291 - 2500	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
10	868 N	728	-0-	-140 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
11	810 N	736	-0-	-74 B	-0-	736 2	N	-0-		-0-
12	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794 2	N	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
02	700 N	600	-0-	-100 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
COFFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 -	2315
M	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 -	2440
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
10	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2	N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
12	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02	476 N	394	-0-	-82 B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 -	2306
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2	N	-0-			-0-
10	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	341 N	116	-0-	-225 B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	280 N	116	-0-	-164 B	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY		WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 -	2358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2	N	-0-			-0-
10	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2	N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
02	504 N	415	-0-	-89 B	-0-	415	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CALLHAM		WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 -	2385
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-		-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		N	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2		N	-0-		-0-
10	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2		N	-0-		-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2		N	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-		-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02	308 N	259	-0-	-49 B	-0-	259	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL		WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-		-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-		-0-
*02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL "A"		WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2		N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-		-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-		-0-
*02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BROWN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
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
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCDOWELL		WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOMMEL		WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SIMMONS		WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 -	3050
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -H-		WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 -	2394
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	56	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	56	2	-0-
10		62 N	51	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	51	2	-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	68	2	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	59	2	-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	66	2	-0-
02		56 N	50	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	50	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KENNEDY		WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 -	2363
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 -	1998
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	257	2	-0-
10		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	260	2	-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	293	2	-0-
12		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	282	2	-0-
01		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	270	2	-0-
02		224 N	216	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	216	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 -	2040
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	116	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	116	2	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	156	2	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	153	2	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	106	2	-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	290	2	-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	146	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -A-		WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL		WELL #:	25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEELY		WELL #:	4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BARNES-B-		WELL #:	3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
10	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
02	364 N	305	-0-	-59 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WOODS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
10	1116 N	1013	-0-	-103 B	-0-	1013 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1053	-0-	-187 B	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
02	1092 N	1017	-0-	-75 B	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHAW -A-		WELL #:	3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634 2		N	-0-		-0-
10	682 N	593	-0-	-89 B	-0-	593 2		N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-		-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
01	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2		N	-0-		-0-
02	616 N	408	-0-	-208 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER -C-		WELL #:	3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
10	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
11	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 2		N	-0-		-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-		-0-
*02	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
10	434 N	334	-0-	-100 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
12	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS		WELL #:	3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2		N	-0-		-0-
10	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-		-0-
12	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-		-0-
01	496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
02	532 N	472	-0-	-60 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROBERTS		WELL #:	1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIDWELL		WELL #:	3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIDWELL		WELL #:	4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
*02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWARD		WELL #:	3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
10	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
11	630 N	533	-0-	-97 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
01	589 N	379	-0-	-210 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
*02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER		WELL #:	3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
10	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGEE		WELL #:	3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
10	713 N	602	-0-	-111 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
12	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
02	672 N	580	-0-	-92 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HERRINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
10	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
02	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2562 - 2689
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	957 N	957	-0-	-0 B	-0-	957 2	N	-0-			-0-
10	930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0 B	-0-	989 2	N	-0-			-0-
12	954 N	954	-0-	-0 B	-0-	954 2	N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
02	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
10	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
11	930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
12	881 N	881	-0-	-0 B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
01	787 N	787	-0-	-0 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
02	784 N	710	-0-	-74 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
10	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
02	476 N	416	-0-	-60 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY		WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2428 - 2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	371 N	371	-0-	-0 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
10	527 N	320	-0-	-207 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
02	336 N	274	-0-	-62 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COUSINS		WELL #:	3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2271 - 2342	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
10	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
11	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
*02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MAJOR "A"											
		WELL #:	3	RRCID ->	196702	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2215 - 2319	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2		N	-0-		-0-
10	589 N	490	-0-	-99 B	-0-	490 2		N	-0-		-0-
11	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 2		N	-0-		-0-
12	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2		N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
02	532 N	416	-0-	-116 B	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FOWLER											
		WELL #:	4	RRCID ->	201467	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2518 - 2603	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-		-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
11	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-		-0-
*02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MAGEE											
		WELL #:	4	RRCID ->	202417	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2542	PERF. 2337 - 2369	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
10	744 N	624	-0-	-120 B	-0-	624 2		N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-		-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688 2		N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-		-0-
02	700 N	553	-0-	-147 B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
KROUCH											
		WELL #:	4	RRCID ->	202418	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2577	PERF. 2397 - 2446	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-		-0-
10	837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
11	810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806 2		N	-0-		-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-		-0-
01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-		-0-
02	756 N	640	-0-	-116 B	-0-	640 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
HESS		WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672		
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		574 N	574	-0-	-0- B	-0-		574 2	N	-0-			-0-
10		620 N	559	-0-	-61 B	-0-		559 2	N	-0-			-0-
11		600 N	591	-0-	-9 B	-0-		591 2	N	-0-			-0-
12		628 N	628	-0-	-0- B	-0-		628 2	N	-0-			-0-
01		558 N	516	-0-	-42 B	-0-		516 2	N	-0-			-0-
02		560 N	481	-0-	-79 B	-0-		481 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COUSINS		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-		337 2	N	-0-			-0-
10		372 N	301	-0-	-71 B	-0-		301 2	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-		360 2	N	-0-			-0-
12		341 N	337	-0-	-4 B	-0-		337 2	N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-		349 2	N	-0-			-0-
02		336 N	279	-0-	-57 B	-0-		279 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-		363 2	N	-0-			-0-
10		372 N	324	-0-	-48 B	-0-		324 2	N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-		381 2	N	-0-			-0-
12		432 N	432	-0-	-0- B	-0-		432 2	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-		342 2	N	-0-			-0-
02		364 N	311	-0-	-53 B	-0-		311 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JOHNSTON		WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	390	-0-	-0- B	-0-		390 2	N	-0-			-0-
10		434 N	364	-0-	-70 B	-0-		364 2	N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-		411 2	N	-0-			-0-
12		403 N	382	-0-	-21 B	-0-		382 2	N	-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 2	N	-0-			-0-
02		392 N	364	-0-	-28 B	-0-		364 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RICE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510 2	N	-0-			-0-
10		496 N	450	-0-	-46 B	-0-		450 2	N	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535 2	N	-0-			-0-
12		527 N	484	-0-	-43 B	-0-		484 2	N	-0-			-0-
01		495 N	495	-0-	-0- B	-0-		495 2	N	-0-			-0-
02		504 N	415	-0-	-89 B	-0-		415 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
12	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
02	504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

YOE5 -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
10	992 N	809	-0-	-183 B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
11	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	911 2	N	-0-		-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-		-0-
02	840 N	703	-0-	-137 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1145	-0-	-25 B	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1018	-0-	-98 B	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	845	-0-	-219 B	-0-	845 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
10	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11	150 N	76	-0-	-74 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BEASLEY		WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	972	-0-	-144 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01		961 N	943	-0-	-18 B	-0-	943	2		N	-0-			-0-
02		1064 N	535	-0-	-529 B	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

Dwyer		WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
10		527 N	420	-0-	-107 B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11		540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12		496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02		476 N	404	-0-	-72 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GLASS		WELL #:	4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
10		713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
11		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
12		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
02		588 N	544	-0-	-44 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BEASLEY -B-		WELL #:	4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
10		868 N	718	-0-	-150 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
11		1050 N	756	-0-	-294 B	-0-	756	2		N	-0-			-0-
12		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
01		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*02		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MOORE		WELL #:	4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1080 N	1022	-0-	-58 B	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	979	-0-	-137 B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2		N	-0-			-0-
01		992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	819	-0-	-217 B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASSEY		WELL #:	4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 - 2612
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		93
10	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 2	N	-0-		93
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		93
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		93
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		93
02	336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2	N	-0-		93
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURDINE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 - 2396

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
10	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-		-0-
12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704 2	N	-0-		-0-
01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
02	728 N	612	-0-	-116 B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ABBOTT		WELL #:	3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 - 2540

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
11	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
02	308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GLASS		WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2278 - 2356

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
10	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
11	540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
12	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STUBBS		WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2246 - 2330

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
10	589 N	454	-0-	-135 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
11	570 N	403	-0-	-167 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
*02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KENNEDY		WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
10	434 N	292	-0-	-142 B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11	420 N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
02	336 N	267	-0-	-69 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	762	-0-	-18 B	-0-	762	2	N	-0-		-0-
10	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
11	810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
12	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
02	728 N	335	-0-	-393 B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2	N	-0-		-0-
10	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
02	420 N	324	-0-	-96 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
10	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
11	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
12	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2	N	-0-		-0-
01	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
02	476 N	336	-0-	-140 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
02	252 N	191	-0-	-61 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YOES		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
12	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
02	196 N	162	-0-	-34 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
10	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
02	364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DWYER		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
10	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
02	616 N	500	-0-	-116 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOLDSTONE		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
12	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ABBOTT		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 -	2570
M	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-	
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES "A"		WELL #:	2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 -	2474
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-	
10	465 N	349	-0-	-116 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-	
02	420 N	313	-0-	-107 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES "A"		WELL #:	3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 -	2444
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-	
10	496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-	
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-	
02	448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOREMAN		WELL #:	4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 -	2434
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
10	651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-	
11	660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-	
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-	
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
02	560 N	451	-0-	-109 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 -	2726
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-	
10	496 N	438	-0-	-58 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-	
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-	
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-	
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
GRIFFIN		WELL #:	3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10		558 N	422	-0-	-136	B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
11		540 N	507	-0-	-33	B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12		496 N	461	-0-	-35	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-
01		464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
02		476 N	346	-0-	-130	B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CUBINE		WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2	N	-0-			-0-
10		403 N	259	-0-	-144	B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
11		360 N	320	-0-	-40	B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
12		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			-0-
02		308 N	236	-0-	-72	B	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10		620 N	512	-0-	-108	B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
11		630 N	589	-0-	-41	B	-0-	589	2	N	-0-			-0-
12		620 N	616	-0-	-4	B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
02		560 N	510	-0-	-50	B	-0-	510	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11		150 N	104	-0-	-46	B	-0-	104	2	N	-0-			-0-
12		155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
02		84 N	35	-0-	-49	B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
02	252 N	186	-0-	-66 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
10	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-
11	750 N	659	-0-	-91 B	-0-	659 2	N	-0-		-0-
12	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-		-0-
02	616 N	590	-0-	-26 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2253 - 2330
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
10	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-		-0-
12	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-		-0-
02	532 N	367	-0-	-165 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 2364 - 2434
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	403 N	318	-0-	-85 B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		-0-
12	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF. 2416 - 2500
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
10	403 N	309	-0-	-94 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
12	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-		-0-
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
YOES		WELL #:	3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
10	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02	504 N	407	-0-	-97 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
12	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
02	280 N	201	-0-	-79 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TIBBETS		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
10	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
11	420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
12	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
*02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
10	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
11	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
12	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
02	616 N	499	-0-	-117 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILSON		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
10	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GROSS		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527 PERF. 2376 - 2452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2		N	-0-	-0-
10		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2		N	-0-	-0-
11		300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2		N	-0-	-0-
12		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-	-0-
01		257 N	257	-0-	-0 B	-0-	257	2		N	-0-	-0-
02		252 N	176	-0-	-76 B	-0-	176	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOODS		WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435 PERF. 2232 - 2292			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	386	-0-	-214 B	-0-	386	2		N	-0-	-0-
10		806 N	315	-0-	-491 B	-0-	315	2		N	-0-	-0-
11		870 N	246	-0-	-624 B	-0-	246	2		N	-0-	-0-
12		678 N	678	-0-	-0 B	-0-	678	2		N	-0-	-0-
01		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	2		N	-0-	-0-
02		224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195 PERF. 2380 - 2610			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		905 N	905	-0-	-0 B	-0-	905	2		N	-0-	35
10		961 N	699	-0-	-262 B	-0-	699	2		N	-0-	35
11		1080 N	946	-0-	-134 B	-0-	946	2		N	-0-	35
12		1079 N	1079	-0-	-0 B	-0-	1079	2		N	-0-	35
01		941 N	941	-0-	-0 B	-0-	941	2		N	-0-	35
02		896 N	645	-0-	-251 B	-0-	645	2		N	-0-	35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947 PERF. 2470 - 2725			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2		N	-0-	-0-
10		620 N	454	-0-	-166 B	-0-	454	2		N	-0-	-0-
11		600 N	508	-0-	-92 B	-0-	508	2		N	-0-	-0-
12		534 N	534	-0-	-0 B	-0-	534	2		N	-0-	-0-
01		475 N	475	-0-	-0 B	-0-	475	2		N	-0-	-0-
02		476 N	395	-0-	-81 B	-0-	395	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRIFFIN		WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435 PERF. 2352 - 2385			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		855 N	855	-0-	-0 B	-0-	855	2		N	-0-	-0-
10		930 N	744	-0-	-186 B	-0-	744	2		N	-0-	-0-
11		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2		N	-0-	-0-
12		899 N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2		N	-0-	-0-
01		824 N	824	-0-	-0 B	-0-	824	2		N	-0-	-0-
02		840 N	692	-0-	-148 B	-0-	692	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			769125								
TINSLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026747	COMPL. DATE 10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A			
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEARROW		WELL #:	1	RRCID -> 026748	COMPL. DATE 09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	56 N	9	-0-	-47	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BELL -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026750	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
12	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
02	196 N	103	-0-	-93	B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BELL -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026751	COMPL. DATE 02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
10	124 N	71	-0-	-53	B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
02	112 N	62	-0-	-50	B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BELL -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026752	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
BETENBOUGH		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
02	112 N	39	-0-	-73	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
10	372 N	248	-0-	-124	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
12	434 N	367	-0-	-67	B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
02	364 N	187	-0-	-177	B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BETENBOUGH		WELL #:		4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
10	279 N	219	-0-	-60	B	-0-	219	2	N	-0-		-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
12	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
02	308 N	173	-0-	-135	B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-		-0-
10	155 N	91	-0-	-64	B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
12	186 N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
02	168 N	77	-0-	-91	B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026758	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
10	93 N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02	112 N	43	-0-	-69	B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
10	155 N	118	-0-	-37	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
12	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
02	224 N	131	-0-	-93	B	-0-	131	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
10	186 N	102	-0-	-84	B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208	2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02	168 N	51	-0-	-117	B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID ->	026761	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2	N	-0-		-0-
10	620 N	359	-0-	-261	B	-0-	359	2	N	-0-		-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2	N	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2	N	-0-		-0-
02	616 N	401	-0-	-215	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID ->	026762	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
LAYCOCK		WELL #:		9	RRCID ->	026763	COMPL. DATE	08/00/1957	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	2	N	-0-		-0-
10	186 N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
02	112 N	75	-0-	-37 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		10	RRCID ->	026764	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
10	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
12	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02	196 N	106	-0-	-90 B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		11	RRCID ->	026765	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
10	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-		-0-
02	140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		12	RRCID ->	026766	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
10	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
12	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02	308 N	140	-0-	-168 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAYCOCK		WELL #:		13	RRCID ->	026767	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1830	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-		-0-
10	465 N	259	-0-	-206 B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
12	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
*02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125									
LAYCOCK		WELL #:	14	RRCID ->	026768	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1750	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
10		155 N	88	-0-	-67	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
01		344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14 N	2	-0-	-12	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2	N	-0-		-0-
02		224 N	172	-0-	-52	B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10		93 N	36	-0-	-57	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
11		90 N	27	-0-	-63	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12		62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01		31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10		6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-		N	-0-		-0-
*02		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
10		93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
02		112 N	55	-0-	-57	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
10	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
12	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
02	252 N	146	-0-	-106 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	20	RRCID ->	026774	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1866	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
02	140 N	53	-0-	-87 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	21	RRCID ->	026775	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1908	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
*02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
LAYCOCK		WELL #:	22	RRCID ->	026776	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1862	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	128	-0-	-112 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
10	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
02	140 N	115	-0-	-25 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
STALEY		WELL #:	1	RRCID ->	026777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
*02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
STALEY		WELL #:		3	RRCID ->	026778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
*02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STALEY		WELL #:		4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STALEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TINSLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WATTENBARGER		WELL #:		1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2	N	-0-		-0-
10	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
02	196 N	69	-0-	-127 B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245									
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	027024	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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MALONE		WELL #:	1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

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	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

	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WALLACE		WELL #:	1	RRCID -> 027040	COMPL. DATE 09/01/1961	TOTAL DEPTH	2013	PERF. N/A	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WALLACE		WELL #:	A 1	RRCID -> 027041	COMPL. DATE 11/20/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

STOKES		WELL #:	1	RRCID -> 076658	COMPL. DATE 03/30/1978	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2077 - 2217	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HILTBRUNER		WELL #:	1	RRCID -> 076659	COMPL. DATE 03/04/1978	TOTAL DEPTH	2133	PERF. 1833 - 1887	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
GLASSCOCK, J.		WELL #:	1	RRCID -> 078343	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1827 - 1929	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORGAN, B.		WELL #:	1	RRCID -> 078344	COMPL. DATE 08/17/1978	TOTAL DEPTH	2008	PERF. 1841 - 1945	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CROCKETT, M. K.		WELL #:	1	RRCID -> 078559	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066 - 2124	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PURCELL		WELL #:	1	RRCID -> 078560	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID -> 079096	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245						
RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 079125	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014 PERF. 1923 - 1999		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 079409	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152 PERF. 1986 - 2081		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
LANE		WELL #:	1	RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344 PERF. 1989 - 2019		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
FABIAN		WELL #:	1	RRCID -> 079979	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415 PERF. 2036 - 2353		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
GABEL		WELL #:	1	RRCID -> 080219	COMPL. DATE 11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368 PERF. 1998 - 2197		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #:	1	RRCID -> 083084	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH	2248	PERF. 1805	- 2193		
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
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PHILLIPS, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 083287	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1633	- 1875		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK, L.		WELL #:	1	RRCID -> 083751	COMPL. DATE 07/18/1979	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1666	- 2013		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK, L. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 085110	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1767	- 1953		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORRIS		WELL #:	9701	RRCID -> 094106	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1787	- 1835		
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
GOLDIE		WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
M	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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TROXELL OIL & GAS			871350								
KISER, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TROXELL, B. R.			871363								
PIRTLE, W. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
VISION STONE PETROLEUM, LLC			886192								
SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.			894215								
GOODE		WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	161	3	-0-
11	180 N	127	-0-	-53	B	-0-	N	-0-	127	3	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	119	3	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	209	3	-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	122	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//	894215									
PERKINS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	025827	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	84	3	-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	110	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUBINE		WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	32	3	-0-
11	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	21	3	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38	3	-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	39	3	-0-
02	28	N	23	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	23	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WARNER, MARK T. OIL CO		WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
PARKER		897220										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	425	2	-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	372	2	-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	393	2	-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	442	2	-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	420	2	-0-
02	359	N	215	-0-	-144	B	-0-	N	-0-	215	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WISCHKAEMPER, JAMES K.		WELL #:	2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1812 - 1824	
SEWELL, G. R.		932957										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	174	3	-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	168	3	-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	128	3	-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	107	3	-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	205	3	-0-
*02	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	167	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MITCHELL		WELL #:	1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	101	3	-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	76	3	-0-
11	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	N	-0-	88	3	-0-
12	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	N	-0-	64	3	-0-
01	62	N	8	-0-	-54	B	-0-	N	-0-	8	3	-0-
02	84	N	2	-0-	-82	B	-0-	N	-0-	2	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
SANDERS		WELL #:	A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 - 1819
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*02	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SEWELL, G. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 - 1812
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	1	-0-	-119	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	120 N	1	-0-	-119	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BENSON, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BENSON, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROTHERS, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
02	196 N	142	-0-	-54	B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEGEL, A. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KEGEL		WELL #:	B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCKINNEY, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
10	186 N	124	-0-	-62	B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
12	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
01	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957											
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 2	RRCID ->	026352	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	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10		62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*02		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11		7 N	6	-0-	-1	B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12		6 N	1	-0-	-5	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		56 N	7	-0-	-49	B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
01		62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10		124 N	68	-0-	-56	B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*02		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026357	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2			N	-0-			-0-
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-			-0-
11		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222 2			N	-0-			-0-
12		248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174 2			N	-0-			-0-
01		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2			N	-0-			-0-
02		196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2			N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
12		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2			N	-0-			-0-
01		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2			N	-0-			-0-
02		224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3			N	-0-			-0-
10		434 N	209	-0-	-225 B	-0-	209 3			N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3			N	-0-			-0-
12		496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3			N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
02		392 N	249	-0-	-143 B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
HARVEY		WELL #:	1	RRCID ->	027027	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARVEY		WELL #:	2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
10	558 N	511	-0-	-47	B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
12	589 N	558	-0-	-31	B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
02	504 N	331	-0-	-173	B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
01	527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
02	420 N	305	-0-	-115	B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAMMONS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:	1	RRCID ->	040339	COMPL. DATE	12/23/1965	TOTAL DEPTH	2353	PERF.	2249 - 2326
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957							
WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	090741	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 1870 - 1900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POWELL, L.		WELL #:	1	RRCID ->	091906	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2063 - 2226
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	Y	-0-		78
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	Y	-0-		78
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	Y	-0-		78
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	Y	-0-		78
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	Y	-0-		78
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	Y	-0-		78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	100382	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2065 - 2077
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH			932970						
HUDGINS		WELL #:	1	RRCID -> 025836	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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HUDGINS		WELL #:	2	RRCID -> 025837	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
01	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 1	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SHAW, J. M.		WELL #:	2	RRCID -> 025869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-	-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
*02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:	4	RRCID -> 025888	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

THUT -A-		WELL #:	1	RRCID -> 025893	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970										
GUNTER, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026347	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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3			N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3			N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3			N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3			N	-0-			-0-
02	252 N	152	-0-	-100 B	-0-	152 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #:	1	RRCID ->	026359	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	026369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	19 1	13 2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	12 1	74 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
*02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CLOSE, IVEY		WELL #:	20	RRCID ->	026373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	14 1	10 2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	23 1	144 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EDWARDS, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026374	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	14 1	10 2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	23 1	139 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2		N	-0-			-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
HICKS		WELL #:	1	RRCID -> 026382	COMPL. DATE 03/29/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	5 1	7 2	N	-0-	-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	5 1	34 2	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5 1	39 2	N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5 1	39 2	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	5 1	32 2	N	-0-	-0-
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	5 1	11 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HICKS		WELL #:	2	RRCID -> 026383	COMPL. DATE 05/21/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	88	-0-	-302 B	-0-	38 1	50 2	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	38 1	257 2	N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	38 1	293 2	N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	38 1	292 2	N	-0-	-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	38 1	236 2	N	-0-	-0-
02	308 N	117	-0-	-191 B	-0-	38 1	79 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HICKS		WELL #:	3	RRCID -> 026384	COMPL. DATE 09/10/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	7 1	10 2	N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	7 1	51 2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	7 1	58 2	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	7 1	47 2	N	-0-	-0-
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	7 1	16 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ADAMSON		WELL #:	1	RRCID -> 026392	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	21 1	14 2	N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	16 1	98 2	N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2	N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ADAMSON, R.L.		WELL #:	2	RRCID -> 026393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	2 1	2 2	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	13 1	5 2	N	-0-	-0-
12	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970						
HICKS		WELL #:	1 T	RRCID -> 026405	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HOSHER/F UNION/		WELL #:	1	RRCID -> 026406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	198	-0-	-72	B	-0-	198 3	N	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-
12	217 N	128	-0-	-89	B	-0-	128 3	N	-0-
01	217 N	126	-0-	-91	B	-0-	126 3	N	-0-
02	168 N	88	-0-	-80	B	-0-	88 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORGAN, D. L.		WELL #:	2	RRCID -> 026414	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PARSONS		WELL #:	1	RRCID -> 026419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	26 1	17 2	N
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	10 1	65 2	N
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	13 1	5 2	N
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 1		N
01	62 N	2	-0-	-60	B	-0-	2 1		N
02	28 N	3	-0-	-25	B	-0-	3 1		N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GEORGE, R. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
GUYTON HEIRS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026726	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BALTHROPE		WELL #:	1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARDNER		WELL #:	1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARDNER		WELL #:	2	RRCID ->	026796	COMPL. DATE	10/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HILL		WELL #:	1	RRCID ->	026797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
*02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026798	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
01	8 N	1	-0-	-7	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OGORMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19 3	N	-0-	-0-
10	13 N	8	-0-	-5	B	-0-	8 3	N	-0-	-0-
11	14 N	3	-0-	-11	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7 3	N	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	026800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23 3	N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 3	N	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
01	13 N	3	-0-	-10	B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TINDALL, F.		WELL #:	1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-	-0-
02	140 N	75	-0-	-65	B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
02	84 N	50	-0-	-34	B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
12	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
02	336 N	183	-0-	-153 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LINKEY, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	026842	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PITSCH, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	026848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	302 N	242	-0-	-60 B	-0-	60 1	N	-0-	182 2		-0-
10	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	240 N	1	-0-	-239 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	248 N	1	-0-	-247 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PITSCH, CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	34 1	N	-0-	103 2		-0-
10	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ISAACS, MILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 026882		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
12	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
01	217 N	155	-0-	-62 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
02	196 N	3	-0-	-193 B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GROGAN		WELL #: D 1		RRCID -> 026884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026886		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2372 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LANKFORD		WELL #: 2		RRCID -> 026889		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
02	112 N	37	-0-	-75 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	112 N	71	-0-	-41 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
GROGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
12	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3		N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-	-0-
02	140 N	64	-0-	-76 B	-0-	64 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PUGH, ROMAIN		WELL #:	1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PITSCH		WELL #:	1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	44	-0-	-76 B	-0-	26 1	18 2	N	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

AYER, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-	-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-	-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-	-0-
01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-	-0-
02	280 N	194	-0-	-86 B	-0-	194 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK		WELL #:	B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3		N	-0-	-0-
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3		N	-0-	-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		N	-0-	-0-
01	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 3		N	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970									
CLOSE, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	035617	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
OGORMAN, JAMES												
		WELL #:	1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
OGORMAN, EDDIE												
		WELL #:	1	RRCID ->	039522	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	2129	PERF.	2068 - 2099	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RISK												
		WELL #:	1	RRCID ->	040710	COMPL. DATE	02/27/1966	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1980 - 2700	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
01		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*02		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LEWIS												
		WELL #:	1	RRCID ->	049744	COMPL. DATE	03/17/1970	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2120 - 2126	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
10		279 N	193	-0-	-86	B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
12		248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
01		186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02		252 N	168	-0-	-84	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROSTLE		WELL #:	2	RRCID -> 070669	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1785 - 1912	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

TROSTLE		WELL #:	4	RRCID -> 074806	COMPL. DATE 07/16/1977	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1713 - 1840	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 084540	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
*02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	1	-0-	-59	B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23 2	N	-0-	-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1948 - 1973
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22 2	N	-0-	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
MERTEL, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 - 2057
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LUMMUS										
		WELL #:	1	RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1846 - 1914

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TROSTLE										
		WELL #:	2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF. 1795 - 1921

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
*02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WELLS										
		WELL #:	1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1597 - 1695

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MORRIS										
		WELL #:	1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	575 N	564	-0-	-11 B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
10	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
01	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
02	420 N	207	-0-	-213 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE/BRYAN CLOSE											
		WELL #:	1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF.	1611 - 1684

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MANDY											
		WELL #:	1	RRCID ->	103739	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2371 - 2629

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
02	336 N	226	-0-	-110 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL											
		WELL #:	2	RRCID ->	104330	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	1957 - 2089

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
10	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
*02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL											
		WELL #:	1	RRCID ->	104331	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1963 - 2100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
*02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
DEBBIE		WELL #:	1	RRCID ->	105404	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2267 - 2655
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	
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
	10	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
	11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
	12	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
	01	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
	02	532 N	350	-0-	-182 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:	1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2032 - 2046
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1985 - 2098
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
	10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
	11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
	12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
	01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
	*02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1967 - 2081
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-
	10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
	11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
	12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
	01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
	*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GRAGG		WELL #:	1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1504 - 1592
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
	01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
	*02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
WISCHKAEMPER, KENNETH POWELL		//CONT.//	932970									
		WELL #:	3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 - 2280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
02	168 N	78	-0-	-90	B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 - 2156		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GILL, KEN		WELL #:	1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1969 - 2077		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1899 - 2017		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KEYS		WELL #:	1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 - 1870		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	84 N	44	-0-	-40	B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936					
THUT		WELL #:	2	RRCID -> 025969	COMPL. DATE 06/13/1928	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-
12	217 N	115	-0-	-102 B	-0-	115 3	N	-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-
02	168 N	106	-0-	-62 B	-0-	106 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
THUT, H. A.		WELL #:	3	RRCID -> 025970	COMPL. DATE 07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 3	N	-0-
12	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153 3	N	-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-
02	224 N	142	-0-	-82 B	-0-	142 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
THUT		WELL #:	5	RRCID -> 025971	COMPL. DATE 12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3	N	-0-
12	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128 3	N	-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-
02	196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DARSEY, R. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026671	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DARSEY, R. E.		WELL #:	3	RRCID -> 026672	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
12	643 N	371	-0-	-272 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
01	682 N	531	-0-	-151 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
02	616 N	307	-0-	-309 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
01	217 N	84	-0-	-133 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
12	310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
01	372 N	225	-0-	-147 B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
02	280 N	219	-0-	-61 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE			
6A PRODUCTION			953900						
HAWKINS, W. G.		WELL #:	1	RRCID -> 080339	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2224 - 2305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAWKINS		WELL #:	5	RRCID -> 084119	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 - 2331	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAWKINS		WELL #:	6	RRCID -> 084120	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 - 2213	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BREEDING, J. C.		WELL #:	1	RRCID -> 087836	COMPL. DATE 01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	132 2		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
ALYAHA ENERGY, LLC		016536							
JONES, ALBERT		WELL #: B 1	RRCID -> 023679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1145 N	1145	-0-	-0-		-0-	1145 2		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-		-0-	1055 2		-0-
11	996 X	996	-0-	-0-		-0-	996 2		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	924 N	NO RPT	-0-	-924		NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST AMERICAN STAR WHITTENBURG		//CONT.// ENERGY & MIN. CORP		68831 001 019510	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
				WELL #:	1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2416	-	2600	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BAR L PRODUCERS INEZ CARTER				049748												
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
				WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555 2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-					-0-
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400 2			N	-0-					-0-
12	589	N	277	-0-	-312	-0-	277 2			N	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240 2			N	-0-					-0-
02	364	N	64	-0-	-300	-0-	64 2			N	-0-					-0-

SANFORD				WELL #:	1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D-				WELL #:	10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251 2			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD-				WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A			
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16				WELL #:	2	RRCID ->	024697	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16 2			N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3 2			N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40 2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880				
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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	594 2	Y	-0-			-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401 2	Y	-0-			-0-
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	524 2	Y	-0-			-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	522 2	Y	-0-			-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	Y	-0-			-0-
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353 2	Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	2598 2	N	-0-			-0-
10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1835	-0-	-1105	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
12	3038	X	1240	-0-	-1798	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
01	3038	X	6	-0-	-3032	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-		N	-0-			-0-

NOEL		WELL #: 2		RRCID -> 025706		COMPL. DATE 09/00/1929		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A				
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-			-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924 2	N	-0-			-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922				
09	287	S	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
10	290	S	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11	270	S	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-			-0-
12	279	S	231	-0-	-48	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01	279	S	235	-0-	-44	-0-	235 2	N	-0-			-0-
02	224	S	177	-0-	-47	-0-	177 2	N	-0-			-0-

BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2742 - 2782
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	AMT	BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-		-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF.	2772 - 3070
09	750 N	482	-0-	-268	-0-		482	2	N	-0-		-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2	N	-0-		-0-
11	720 N	340	-0-	-380	-0-		340	2	N	-0-		-0-
12	496 N	230	-0-	-266	-0-		230	2	N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2680 - 2862
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	2	Y	-0-		-0-
10	1178 N	988	-0-	-190	-0-		988	2	Y	-0-		-0-
11	1140 N	1054	-0-	-86	-0-		1054	2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1155	-0-	-23	-0-		1155	2	Y	-0-		-0-
01	992 N	944	-0-	-48	-0-		944	2	Y	-0-		-0-
02	980 N	647	-0-	-333	-0-		647	2	Y	-0-		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3256
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	2	N	-0-		-0-
11	570 N	562	-0-	-8	-0-		562	2	N	-0-		-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2	N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2	N	-0-		-0-
02	532 N	488	-0-	-44	-0-		488	2	N	-0-		-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2568 - 2794
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2	N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	2	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2	N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2	N	-0-		-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-		-0-

BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2894 - 3064
09	60 N	7	-0-	-53	-0-		7	2	N	-0-		-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2	N	-0-		-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-		17	2	N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2	N	-0-		-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2850 - 3000
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748									
JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 -	2754	
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		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-			-0-
10		899 N	797	-0-	-102	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
11		870 N	764	-0-	-106	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
12		899 N	382	-0-	-517	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
02		700 N	532	-0-	-168	-0-	532 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 -	2798	
09		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
10		651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		Y	-0-			-0-
11		510 N	481	-0-	-29	-0-	481 2		Y	-0-			-0-
12		558 N	241	-0-	-317	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
01		620 N	433	-0-	-187	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	371	-0-	-77	-0-	371 2		Y	-0-			-0-

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 -	2623	
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			-0-
11		600 N	498	-0-	-102	-0-	498 2		Y	-0-			-0-
12		682 N	186	-0-	-496	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
01		620 N	517	-0-	-103	-0-	517 2		Y	-0-			-0-
02		476 N	270	-0-	-206	-0-	270 2		Y	-0-			-0-

GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 -	2710	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
10		434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
11		390 N	76	-0-	-314	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
12		465 N	340	-0-	-125	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
*02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 -	2706	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 -	2504	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 -	2644	
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-			-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
12		930 N	94	-0-	-836	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
01		837 N	821	-0-	-16	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
*02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-		-0-
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		Y	-0-		-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-		-0-
12	1178 N	735	-0-	-443	-0-	735 2		Y	-0-		-0-
01	1178 N	544	-0-	-634	-0-	544 2		Y	-0-		-0-
02	1064 N	373	-0-	-691	-0-	373 2		Y	-0-		-0-

SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751		PERF. 2268 - 2751	
09	1260 N	673	-0-	-587	-0-	673 2		Y	-0-		80
10	930 N	850	-0-	-80	-0-	793 2	57 9	Y	52		132
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1341 2	128 9	Y	116	188 1	60
12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1695 2	286 9	Y	260	305 1	15
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1485 2	231 9	Y	210	184 1	41
02	1372 N	1012	-0-	-360	-0-	763 2	249 9	Y	226	173 1	94

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2266 - 2680	
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-		-0-
02	420 N	250	-0-	-170	-0-	250 2		N	-0-		-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2268 - 2896	
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		Y	-0-		-0-
10	558 N	472	-0-	-86	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-		-0-
12	744 N	593	-0-	-151	-0-	593 2		Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-		-0-
02	644 N	476	-0-	-168	-0-	476 2		Y	-0-		-0-

SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2298 - 2688	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
11	570 N	301	-0-	-269	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
12	620 N	396	-0-	-224	-0-	396 2		Y	-0-		-0-
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2		Y	-0-		-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3098 - 3270	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292		PERF. 3176 - 3246	
09	2333 X	543	-0-	-1790	-0-	543 2		N	-0-		-0-
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 2		N	-0-		-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-		-0-
*02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748										
RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2282 - 2700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-				-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-				-0-
11	1140 N	778	-0-	-362	-0-	778	2		Y	-0-				-0-
12	1209 N	337	-0-	-872	-0-	337	2		Y	-0-				-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-				-0-
02	728 N	600	-0-	-128	-0-	600	2		Y	-0-				-0-

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2330 - 2882			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-				-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-				-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-				-0-
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-				-0-
02	616 N	375	-0-	-241	-0-	375	2		Y	-0-				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946			
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-				-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BEAR CREEK OPERATING		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 272 - 2840			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BICHSEL, ROBERT E.				0688998										
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 -	3044					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK'S OIL & GAS				072614										
MCKINNEY, BIRDIE				WELL #: 8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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						
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	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					
09	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
12	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
01	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
*02	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236						
HERRING		WELL #: 4		RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	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	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			-0-

SANFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: E 2		RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-
12	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			-0-
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			-0-

SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236								
HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940
09	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
12	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
*02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
10	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			-0-
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
01	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
*02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236								
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816	
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
09	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-	-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
01	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-
*02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753	
09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-	-0-
*02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC		083237		WELL #: F 1		RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-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		
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-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075	
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	-0-
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	-0-
12	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	-0-
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	-0-
*02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BORGER RESOURCES 4 LLC //CONT.// 083237
 SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
 DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 3064

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-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
 GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BURGER, KEN		//CONT.//		107988								
LYNN		WELL #:		2	RRCID ->	212879	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-
10	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
01	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-		-0-
*02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-		-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528				CAPSTONE				
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.										//CONT.// 130528							
COLEMAN										WELL #: 36		RRCID -> 134223		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																	BALANCE
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY										154035							
MCCONNELL										WELL #: A 5		RRCID -> 023979		COMPL. DATE 12/29/1938		TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A	
09		838 X		838	-0-	-0-		838	2		N	-0-					-0-
10		845 X		845	-0-	-0-		845	2		N	-0-					-0-
11		472 X		472	-0-	-0-		472	2		N	-0-					-0-
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		673 X		673	-0-	-0-		673	2		N	-0-					-0-
02		0 X		NO RPT	-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	
09		140 X		140	-0-	-0-		140	2		N	-0-					-0-
10		141 X		141	-0-	-0-		141	2		N	-0-					-0-
11		78 X		78	-0-	-0-		78	2		N	-0-					-0-
12		0 X		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01		112 X		112	-0-	-0-		112	2		N	-0-					-0-
02		0 X		NO RPT	-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	
09		321 X		321	-0-	-0-		321	2		N	-0-					-0-
10		321 X		321	-0-	-0-		321	2		N	-0-					-0-
11		306 X		306	-0-	-0-		306	2		N	-0-					-0-
12		321 X		321	-0-	-0-		321	2		N	-0-					-0-
01		341 X		341	-0-	-0-		341	2		N	-0-					-0-
*02		178 X		178	-0-	-0-		178	2		N	-0-					-0-

ROXANA										WELL #: 1-R		RRCID -> 149393		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317	
09		1257 X		1257	-0-	-0-		1257	2		N	-0-					-0-
10		1129 X		1129	-0-	-0-		1129	2		N	-0-					-0-
11		1349 X		1349	-0-	-0-		1349	2		N	-0-					-0-
12		1146 X		1146	-0-	-0-		1146	2		N	-0-					-0-
01		1215 X		1215	-0-	-0-		1215	2		N	-0-					-0-
*02		544 X		544	-0-	-0-		544	2		N	-0-					-0-

ROXANA B										WELL #: 2R		RRCID -> 170302		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045	
09		230 X		230	-0-	-0-		230	2		N	-0-					-0-
10		236 X		236	-0-	-0-		236	2		N	-0-					-0-
11		215 X		215	-0-	-0-		215	2		N	-0-					-0-
12		201 X		201	-0-	-0-		201	2		N	-0-					-0-
01		220 X		220	-0-	-0-		220	2		N	-0-					-0-
*02		244 X		244	-0-	-0-		244	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085									
ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 -	3144	
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		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
10		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
01		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*02		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-

CITY OF DUMAS				154645									
HOFFSTETTER FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
10		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-			-0-
11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N	-0-			-0-
12		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
*01		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
*02		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-

HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 -	3345
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
10		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-		-0-
11		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
12		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
*01		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
*02		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 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	
09		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
10		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
12		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 -	3336
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 -	3300
09		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
10		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
11		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
12		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
*02		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM				158936											
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638	-	2768	
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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COX, HARBORD L. COBB		WELL #:		185780	1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DALF ENERGY LLC CASE		WELL #:		197641	1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550	-	2800	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
 DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
 BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

09	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	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

09	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
12	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
*02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

09	780 N	743	-0-	-37	-0-	743	2	N	-0-			-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1096	-0-	-284	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	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	
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1049	-0-	-241	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	863	-0-	-470	-0-	863	3	N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	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	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-
11	390 N	307	-0-	-83	-0-	307	3	N	-0-			-0-
12	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3	N	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3	N	-0-			-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	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	
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	866	-0-	-219	-0-	866	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	884	-0-	-139	-0-	884	3	N	-0-			-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
11	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
10		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
11		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
12		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-			-0-
01		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3	N	-0-			-0-
*02		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-			-0-

DORE ENERGY CO., LTD.				223550								
CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DORE 318		WELL #:		202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2942 - 3186
09		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
11		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
12		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
01		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
*02		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2938 - 3160
09		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
10		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-			-0-
11		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-			-0-
12		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-			-0-
01		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-			-0-
*02		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			-0-

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	2852 - 3216
09		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-			-0-
11		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
12		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
01		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-			-0-
*02		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-			-0-

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2824 - 3146
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2	N	-0-			-0-
10		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
11		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-			-0-
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-			-0-
*02		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550							
DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2820 - 3124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-		-0-
10	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-		-0-
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-		-0-
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-		-0-
*02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2	N	-0-		-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2	N	-0-		-0-
02	952 N	681	-0-	-271	-0-	681	2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	706	-0-	-302	-0-	706	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
EAKIN BROTHERS				238667								
ANDERSON		WELL #:		1R		RRCID -> 210994		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955		
M	O	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
09	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-	-0-	
10	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-	-0-	
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-	-0-	
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-	-0-	
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-	-0-	
*02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-	-0-	

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN				254448								
SNEED		WELL #:		1		RRCID -> 023673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092								
GORENFLO		WELL #:		B 1		RRCID -> 023065		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-	-0-	
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-	-0-	
11	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-	-0-	
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-	-0-	
01	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-	-0-	
*02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-	-0-	

PERCIVAL		WELL #:		1		RRCID -> 023067		COMPL. DATE 10/28/1938		TOTAL DEPTH 2699 PERF. N/A		
09	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-	-0-	
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-	-0-	
11	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-	-0-	
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-	-0-	
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-	-0-	
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	-0-	

GORENFLO		WELL #:		3		RRCID -> 025698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	-0-	
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-	-0-	
11	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-	-0-	
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-	-0-	
01	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-	-0-	
*02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		A 7		RRCID -> 033887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-	-0-	
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-	-0-	
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-	-0-	
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	-0-	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-	-0-	
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 2506 - 2960	
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	
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-

CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 2470 - 3408	
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		-0-
01	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 2554 - 2664	
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		-0-
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		-0-
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-

MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2524 - 3140	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3406 - 3508	
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-		-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
*02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 3132 - 3392	
09	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
01	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2510 - 3020	
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		-0-
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2618 - 3256	
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
09	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3				-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3				-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3				-0-
12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3				-0-
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3				-0-
*02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3				-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213		PERF. 2658 - 2796	
09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3				-0-
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3				-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3				-0-
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3				-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3				-0-
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3				-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2308 - 2640	
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3				-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3				-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	3				-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3				-0-
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3				-0-
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3				-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520	
09	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3				-0-
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3				-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3				-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3				-0-
01	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3				-0-
*02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3				-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 247509		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2553 - 2638	
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3				-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3				-0-
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3				-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3				-0-
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3				-0-
*02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3				-0-

FORTAY, INC.		277925		RRCID -> 205969		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2800 - 3066	
HILL		WELL #: 1R									
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2				-0-
10	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2				-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				-0-
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2				-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2				-0-
*02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

M	ALLOW CODE	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
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
*02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-

 SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

09	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
*02	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-

 DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
12	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

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-

 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 - 3382
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	
09	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
11	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472
09	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
*12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
*12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480 - 3345
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674 - 2838
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
*12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680 - 2810
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681 - 2790
09	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
10	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-
*12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208									
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 - 3044		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
10		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
11		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
*12		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLROCK OIL COMPANY				306480									
ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GINSWEET OPERATING, INC.				307362									
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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 -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 - 2707
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 - 2725
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 - 2650				
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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.				325080											
BURNETT		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-

BURNETT -G-				WELL #:	1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEATHERLY FEE				WELL #:	1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805											
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAMPA UNIT				WELL #:	C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 - 3288
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		381155	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLCO OIL & GAS		WELL #:		391647	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
WARE		WELL #:		2							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HOLCO OIL & GAS		//CONT.//		391647							
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	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	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOWELL, KEVIN				406602							
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF MINERALS, LTD.				411011							
HUFF "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUGHES, JACKIE M.				412020							
GROVES, NORA		WELL #:		7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

J. C. PRODUCTION				427462							
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	024602	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST
J. C. PRODUCTION
GERRY

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 427462
WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

VERA

WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. W. RESOURCES INC.
SMITH, T. G.

427974
WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-

TERRELL

WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

09	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
10	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
12	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-		-0-
01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-		-0-
*02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-		-0-

ERIN

WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-		-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-		-0-
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-
*02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-		-0-

MILLER, A.L.

WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-		-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-
12	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-		-0-
*02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
MITZIE		WELL #:		8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470
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
09		313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
11		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
12		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*02		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020
09		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-		-0-
10		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
11		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
12		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-		-0-
01		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
*02		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593
09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
10		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
11		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
01		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
*02		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2962 - 3054
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
12		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 - 3348
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
*02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-		-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190 - 3550
09		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-		-0-
10		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
11		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
12		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
*02		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
JACO INC				429400										
BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	025321	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
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-		193	2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2		N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-			-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-			-0-

SUNRAY BOWERS				WELL #:	3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	960 N	892	-0-	-68	-0-		892	2		N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2		N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2		N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984	2		N	-0-			-0-
01	899 N	90	-0-	-809	-0-		90	2		N	-0-			-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS				WELL #:	4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-		182	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	2		N	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-				WELL #:	1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156		
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2		N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

JACO OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788		
BOWERS				429407										
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352	3		N	-0-			-0-
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-		334	3		N	-0-			-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-		360	3		N	-0-			-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-		344	3		N	-0-			-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-		342	3		N	-0-			-0-
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-		162	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 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
09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-			-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
*12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A			
09	360 N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPS		WELL #:		1	RRCID ->	111524	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2020														

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839			
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*11	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866			
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			-0-
10	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JLH PETROLEUM LLC		433039		REST -160-	WELL #:	18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 - 3250	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEISLING ENERGY, LLC		453635		KRAKER, J. A.	WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
KEISLING ENERGY, LLC		//CONT.//		453635												
KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255					
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIMBREL OIL CORPORATION				462131												
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KISMET PROPERTIES, INC.				469866												
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A					
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792					
09	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3				N	-0-					-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3				N	-0-					-0-
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-					-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-					-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3				N	-0-					-0-
*02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3				N	-0-					-0-
HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184					
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-					-0-
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-					-0-
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-					-0-
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-					-0-
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650	
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
09		1921 X	1921	-0-	-0-	1921	3		N	-0-		-0-
10		1699 X	1699	-0-	-0-	1699	3		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		61 X	61	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
*01		52 X	52	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
*02		535 X	535	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
 MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 3102

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 L & G OPERATING, INC. 479725
 PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A

09	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725										
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 -	2788	
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC				486623										
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.				WELL #:	7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 -	3225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.		487415		WELL #:	8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008			
09	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
10	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
01	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-

LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098				
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
*02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LEEJAN OIL COMPANY				495297									
JET		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3024 -	3208
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.				495727									
HOERNER		WELL #:		1	RRCID ->	024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025206	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2778 -	2789
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3	N	-0-			-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3	N	-0-			-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3	N	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-

CULLER		WELL #:		13G	RRCID ->	179170	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3111 -	3260
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAILOR UNIT		WELL #:		16G	RRCID ->	179277	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	3100 -	3283
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA				496774									
SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
LERA		//CONT.// 496774														
GULF-SANFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 024882		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 025310		COMPL. DATE 08/29/1952		TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025735		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 6		RRCID -> 025736		COMPL. DATE 07/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 7		RRCID -> 025737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 8		RRCID -> 025738		COMPL. DATE 06/30/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	4290 X	4259	-0-	-31	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
10	4433 X	4279	-0-	-154	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
11	4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4369	-0-	-33	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3976 X	2188	-0-	-1788	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 9		RRCID -> 025739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
LERA //CONT.// 496774														
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
10	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
*02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
10	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097														
09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*02	322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075														
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
12	681 X	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LERA //CONT.// 496774
 ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

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
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
11	720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-			-0-
01	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-			-0-
02	532 N	369	-0-	-163	-0-	369	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
11	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-			-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
02	784 N	540	-0-	-244	-0-	540	2			N	-0-			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
 AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771							
JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID -> 025255	COMPL. DATE 11/24/1956	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1978	- 2600		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID -> 025266	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2168	- 2700		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OTIS P		WELL #:	2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2212	- 2610		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MAC 5 OPERATING, LLC		519562								
ELLER		WELL #:	1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562										
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MAC 5 OPERATING, LLC		//CONT.//		519562									
ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305		
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-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		WELL #:		522986	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A		
09	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
09	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	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	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-			-0-
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3			N	-0-			-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
01	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A		
09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3			N	-0-			-0-
10	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3			N	-0-			-0-
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3			N	-0-			-0-
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3			N	-0-			-0-
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3			N	-0-			-0-
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3			N	-0-			-0-
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			N	-0-			-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3			N	-0-			-0-
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
09	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3			N	-0-			-0-
10	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3			N	-0-			-0-
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-			-0-
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-			-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1			N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MCKAY OPERATING LLC				550222									
GILL		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2739 -	2888
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		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			-0-
12		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
*02		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-

MEGG, L.P.				559350									
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3014 -	3240
09		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3	N	-0-			-0-
10		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3	N	-0-			-0-
*11		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3	N	-0-			-0-
12		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3	N	-0-			-0-
*01		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO.				569560									
HEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-
10		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
11		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-
12		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
11		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
12		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
11		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 569560							
SAILOR, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 023267		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRADFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024286		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 024297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-	-0-
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 024299		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENDRIX		WELL #: 1		RRCID -> 024301		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-	-0-
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-	-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-	-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 024304		COMPL. DATE 03/02/1933		TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-	-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-	-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
KIRBY				//CONT.// 569560										
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

WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304														
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257														
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310														
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-
10	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
12	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456														
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840														
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
10	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975														
09	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
12	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804														
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
MISTEX OPERATING, INC.			570432							
BURNETT		WELL #:	B 1	RRCID ->	024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERKINS -G-		WELL #:	1	RRCID ->	024646	COMPL. DATE	01/30/1959	TOTAL DEPTH	2029 PERF. N/A	
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2	N	-0-	-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROTHRO -G-		WELL #:	1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085 PERF. N/A	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:	22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 3016 - 3050	
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2	N	-0-	-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-	-0-
12	775 N	73	-0-	-702	-0-	73	2	N	-0-	-0-
01	713 N	16	-0-	-697	-0-	16	2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KILLOUGH 1C		WELL #:	2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165 PERF. 2560 - 2770	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLOUGH		WELL #:	B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2710 - 2880	
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2	N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
HEITHOLT				WELL #: 1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CABOT-KNORPP				WELL #: 1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

READ				WELL #: 1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #: 8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	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-

HERRING -A-				WELL #: 18	RRCID -> 023962	COMPL. DATE 04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-

STRICKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 023976	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-			-0-
10	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
*01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
*02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: 1	RRCID -> 024673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
MCDOWELL "G"		WELL #: G 2		RRCID -> 024674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 2		RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			-0-

JOHNSON		WELL #: A 44		RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1830 N	1505	-0-	-325	-0-	1505	2			-0-
10	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2			-0-
11	1590 N	809	-0-	-781	-0-	809	2			-0-
12	1550 N	537	-0-	-1013	-0-	537	2			-0-
01	1488 N	661	-0-	-827	-0-	661	2			-0-
02	756 N	562	-0-	-194	-0-	562	2			-0-

JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: P 1		RRCID -> 025305	COMPL. DATE 05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #: A 1		RRCID -> 025660	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2310 - 2475	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
HERRING -A-				WELL #: 34	RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792	- 2885				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.				WELL #: 2	RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702	- 2982				
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	586	-0-	-685	-0-	586	2		N	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	105	-0-	-1015	-0-	105	2		N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812	- 3055				
09	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
*02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.				WELL #: 2	RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895	- 3117				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERGESON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130815	COMPL. DATE 04/21/1989	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3210	- 3529				
09	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
11	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"				WELL #: 3	RRCID -> 166366	COMPL. DATE 10/11/1997	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2845	- 3164				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 179875	COMPL. DATE 09/26/2000	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2856	- 3120				
09	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
*02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF.	2707 - 3605	
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		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
10		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
01		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
*02		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 3072	
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		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
*02		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2830 - 2970	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2555 - 2775	
09		630 N	495	-0-	-135	-0-	495 2		N	-0-			-0-
10		496 N	210	-0-	-286	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11		660 N	487	-0-	-173	-0-	487 2		N	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02		448 N	362	-0-	-86	-0-	362 2		N	-0-			-0-

MON CORP.		574328		WELL #:		1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
TADDIKEN, J. B.														
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	
*02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-	

YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
11		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST MON CORP. JACKSON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	68831 001 574328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	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 #: 1		RRCID -> 041317	COMPL. DATE 07/22/1966	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2796	-	2872							
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	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					-0-

PALMER, J. H.		WELL #: 11		RRCID -> 142283	COMPL. DATE 06/01/1992	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 2670	-	2780							
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	3 X	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-					-0-
*02	3 X	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-					-0-

HAIDUK		WELL #: 1R		RRCID -> 171253	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2838	-	2972							
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	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-			2	3	N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 025475	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-							-0-
10	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-							-0-
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-							-0-
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-							-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-							-0-
*02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-							-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-							-0-
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-							-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-							-0-
12	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-							-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-							-0-
*02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951								
BROWN		WELL #: B 6		RRCID ->	025478	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
09	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
*02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: B 7		RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
*02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: C 5		RRCID ->	025480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
*02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 5		RRCID ->	100226	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456	
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 6MG		RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394	
09	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
11	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
*02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 12MG		RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566	
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
12	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
*02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 13MG		RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432	
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
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	
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-		-0-
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-		176 2		N	-0-		-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-		180 2		N	-0-		-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-		-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191 2		N	-0-		-0-
*02	113 X	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
09	195 X	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-		-0-
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-		-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-		174 2		N	-0-		-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-		-0-
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-		198 2		N	-0-		-0-
*02	109 X	109	-0-	-0-	-0-		109 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688
09	210 N	207	-0-	-3	-0-		207 2		N	-0-		-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 2		N	-0-		-0-
12	217 N	94	-0-	-123	-0-		94 2		N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2		N	-0-		-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-		121 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2		N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2		N	-0-		-0-
12	248 N	90	-0-	-158	-0-		90 2		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
02	168 N	117	-0-	-51	-0-		117 2		N	-0-		-0-

NGS, INC.				WELL #:	598339	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600
BURNETT -79-				1								
09	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-		2168 3		N	-0-		-0-
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-		1872 3		N	-0-		-0-
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		2182 3		N	-0-		-0-
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		1936 3		N	-0-		-0-
01	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		1991 3		N	-0-		-0-
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-		463 3		N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				WELL #:	606154	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE -A-				A 9								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782						
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			-0-
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			-0-
11	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			-0-
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			-0-
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			-0-
*02	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
09	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			-0-
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			-0-
12	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			-0-
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			-0-
*02	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			-0-
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			-0-
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			-0-
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			-0-
*02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			-0-
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			-0-
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			-0-
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			-0-
01	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			-0-
*02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			-0-

JACOBSON				WELL #: 2	RRCID -> 278318	COMPL. DATE 06/29/2015	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2774 - 3200		
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			-0-
11	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			-0-
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			-0-
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022	RRCID -> 142440		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2590 - 3268	
JARVIS				WELL #: 1011						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
11	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			-0-
12	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O'NEAL CATTLE CO.		//CONT.//		617022								
DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	- 2772			
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
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351 3		N	-0-			-0-

JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	- 3330			
09	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS SHELL-HOMES				WELL #: 1	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O. H. M. OPERATING CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
*02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	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
09	144 X	144	-0-	-0-	-0-		144 3	N	-0-		-0-	
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-		104 3	N	-0-		-0-	
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-		9 3	N	-0-		-0-	
12	135 X	135	-0-	-0-	-0-		135 3	N	-0-		-0-	
*01	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235 3	N	-0-		-0-	
*02	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23 3	N	-0-		-0-	

JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	254 X	254	-0-	-0-	-0-		254 3	N	-0-		-0-	
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-		184 3	N	-0-		-0-	
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 3	N	-0-		-0-	
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-		238 3	N	-0-		-0-	
*01	415 X	415	-0-	-0-	-0-		415 3	N	-0-		-0-	
*02	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40 3	N	-0-		-0-	

BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-		-0-	
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21 3	N	-0-		-0-	
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-		-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A	
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3	N	-0-		-0-	
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40 3	N	-0-		-0-	
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 3	N	-0-		-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	54	-0-	54	54		54 3	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	55	-0-	55	109		55 3	N	-0-		-0-	
11	168 X	59	-0-	-109	-0-		59 3	N	-0-		-0-	
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 3	N	-0-		-0-	
02	56 N	6	-0-	-50	-0-		6 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-

BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850	
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			-0-
*01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-
*02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 - 2650	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-			-0-
11	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3	N	-0-			-0-
12	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	3	N	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
*01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
*02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2 X		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
11	1 X		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
12	1 X		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1 X		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

09	0	479	-0-	479	593	479	2			N	-0-					-0-
10	0	140	-0-	140	733	140	2			N	-0-					-0-
11	0	188	-0-	188	921	188	2			N	-0-					-0-
12	1151 X	230	-0-	-921	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	434 X	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	392 X	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
 BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//		620480												
JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 023681	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 2		RRCID -> 023682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER		WELL #: A 1		RRCID -> 023683	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040		WELL #: 1		RRCID -> 023070	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
MAGNOLIA FEE																
09	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 43		RRCID -> 024594	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 44		RRCID -> 024595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 45	RRCID -> 024596	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	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-	-0-
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	-0-
*02	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 46	RRCID -> 024597	COMPL. DATE 05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	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	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-
*02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 47	RRCID -> 024598	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	-0-
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-	-0-
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-	-0-
12	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	-0-
*02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 48	RRCID -> 024599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	-0-
12	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	-0-
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
*02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 49	RRCID -> 024600	COMPL. DATE 11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	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-

TAYLOR RANCH -HJC-				WELL #: 50	RRCID -> 024601	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

HOLMES				WELL #: 1	RRCID -> 024605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	-0-
11	480 N	215	-0-	-265	-0-	215 2		N	-0-	-0-
12	310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2		N	-0-	-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-	-0-
*02	196 N	82	-0-	-114	-0-	82 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	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		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 2			N	-0-			-0-
10	651 N	537	-0-	-114	-0-	537 2			N	-0-			-0-
11	630 N	103	-0-	-527	-0-	103 2			N	-0-			-0-
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			-0-
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2			N	-0-			-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2			N	-0-			-0-
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2			N	-0-			-0-
01	155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-			-0-
11	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
*02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-			-0-
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N	-0-			-0-
11	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2			N	-0-			-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2			N	-0-			-0-
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2			N	-0-			-0-
*02	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2			N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2			N	-0-			-0-
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-			-0-
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-			-0-
12	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
01	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2			N	-0-			-0-
*02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-			-0-
10	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-			-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2			N	-0-			-0-
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-			-0-
*02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-			-0-

ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-			-0-
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2			N	-0-			-0-
11	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-			-0-
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-			-0-
*02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
CEDAR		WELL #:	1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
*02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-

DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-
11	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
12	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
01	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
*02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-

LEON		WELL #:	1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
01	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-

ROSS		WELL #:	1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
*02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:	1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
*02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	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
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-				-0-
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-		371	2		N	-0-				-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-				-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-				-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-		373	2		N	-0-				-0-
*02	277 X	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2		N	-0-				-0-
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		1394	2		N	-0-				-0-
11	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-		1385	2		N	-0-				-0-
12	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-		1468	2		N	-0-				-0-
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2		N	-0-				-0-
*02	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		1125	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-		743	2		N	-0-				-0-
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-		731	2		N	-0-				-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-		747	2		N	-0-				-0-
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-		768	2		N	-0-				-0-
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-				-0-
*02	757 X	757	-0-	-0-	-0-		757	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-				-0-
10	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285	2		N	-0-				-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-		300	2		N	-0-				-0-
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	2		N	-0-				-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-		293	2		N	-0-				-0-
*02	124 X	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	2		N	-0-				-0-
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-		401	2		N	-0-				-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-		485	2		N	-0-				-0-
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-				-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-		421	2		N	-0-				-0-
*02	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		1345	2		N	-0-				-0-
10	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2		N	-0-				-0-
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2		N	-0-				-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-		1392	2		N	-0-				-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-		1377	2		N	-0-				-0-
*02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-		1041	2		N	-0-				-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2		N	-0-				-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		N	-0-				-0-
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-		1082	2		N	-0-				-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-		1086	2		N	-0-				-0-
*02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-		1022	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-				-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-				-0-
12	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-				-0-
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-				-0-
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				-0-
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				-0-
*02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-				-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-				-0-
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-
*02	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	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	AMT	BALANCE		
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-		
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-				-0-		
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-		
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-		
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-		
*02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-		
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-		
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				-0-		
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-		
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				-0-		
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-		
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-				-0-		
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-				-0-		
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-				-0-		
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-				-0-		
*02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-		
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				-0-		
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-				-0-		
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-		
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-				-0-		
*02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-		
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-		
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-		
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-		
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-		
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2				-0-
10	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2				-0-
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2				-0-
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2				-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2				-0-
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2				-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2				-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 2				-0-
*02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2				-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2				-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2				-0-
12	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2				-0-
01	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2				-0-
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2				-0-
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2				-0-
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2				-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2				-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2				-0-
*02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2				-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2				-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2				-0-
10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2				-0-
11	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2				-0-
12	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2				-0-
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2				-0-
*02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2				-0-
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2				-0-
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2				-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2				-0-
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2				-0-
*02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
*02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-
11	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		-0-
12	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
*02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-		-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-		-0-
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
01	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-		-0-
*02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 - 2722
09	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		-0-
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-		-0-
12	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
*02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-	140
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-	140
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-	140
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-	140
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	N	-0-	140
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	N	-0-	140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2509 - 2594
09	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		-0-
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		-0-
*02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2543 - 2637
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
12	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
*02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-			-0-
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-			-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	N	-0-			-0-
12	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-			-0-
*02	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
10	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060
09	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2	N	-0-			-0-
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-			-0-
11	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-			-0-
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
01	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-			-0-
*02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720
09	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			-0-
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-			-0-
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-			-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-			-0-
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	N	-0-			-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2632 - 2754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
10		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-			-0-
11		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
12		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650
09		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
10		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			-0-
11		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
12		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-			-0-
*02		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468
09		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
10		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
11		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-			-0-
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
*02		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2609 - 2670
JACKSON, NORTH												
09		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-			-0-
10		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
11		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
12		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
01		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
*02		772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		631795		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
MEERS												
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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																	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PAMPA WATER DISPOSAL, INC.				637465							
DUMAS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 284483	COMPL. DATE 07/21/2018	TOTAL DEPTH 3752	PERF. 2850	- 3620		
M	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486							
KIRBY-MCCONNELL				WELL #: 5	RRCID -> 023026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
11	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 023046	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-

BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 023080	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-		-0-
10	651 N	386	-0-	-265	-0-	386 3		N	-0-		-0-
11	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 3		N	-0-		-0-
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	423 3		N	-0-		-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307 3		N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: B 1	RRCID -> 023192	COMPL. DATE 07/11/1928	TOTAL DEPTH 2441	PERF. N/A			
09	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
*02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-

JORDAN				WELL #: A 1	RRCID -> 023220	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2346	PERF. N/A			
09	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-		-0-
10	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
*02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MONGOLE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	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
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	533 X	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXAS				WELL #:	A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A			
09	948 X	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHADWICK				WELL #:	1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAGNOLIA FEE				WELL #:	1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	164	-0-	-301	-0-	-0-	164	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOST				WELL #:	1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOST				WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	3240	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST				WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	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	AMT	CODE
09	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-		-0-
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-		-0-
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-		-0-
12	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-		-0-
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3			N	-0-		-0-
*02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-

BOST				WELL #:	4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3			N	-0-		-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-		-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3			N	-0-		-0-
12	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864 3			N	-0-		-0-
01	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3			N	-0-		-0-
*02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3			N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3			N	-0-		-0-
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-		-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #:	3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	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	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-		-0-
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-		-0-
*02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-		-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #:	4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-		-0-
12	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-		-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-		-0-
*02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-		-0-

ANTELOPE CREEK				WELL #:	5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3			N	-0-		-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3			N	-0-		-0-
11	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-		-0-
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3			N	-0-		-0-
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3			N	-0-		-0-
*02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-		-0-

ANTELOPE CREEK				WELL #:	6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-		-0-
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-		-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-		-0-
12	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-		-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-		-0-
*02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER														
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																			
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A												
M	O	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								
09	240 X	240	-0-	-0-	-0-		240	3		N	-0-				-0-								
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-				-0-								
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-		210	3		N	-0-				-0-								
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-		253	3		N	-0-				-0-								
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-								
*02	141 X	141	-0-	-0-	-0-		141	3		N	-0-				-0-								
CONTINENTAL-SANFORD													WELL #:			3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-								
JOHNSON TRACT -1-													WELL #:			1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845	3		N	-0-				-0-								
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-		819	3		N	-0-				-0-								
11	759 X	759	-0-	-0-	-0-		759	3		N	-0-				-0-								
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778	3		N	-0-				-0-								
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-		767	3		N	-0-				-0-								
*02	553 X	553	-0-	-0-	-0-		553	3		N	-0-				-0-								
JOHNSON TRACT -1-													WELL #:			2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-		687	3		N	-0-				-0-								
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667	3		N	-0-				-0-								
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-		642	3		N	-0-				-0-								
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-		658	3		N	-0-				-0-								
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-		725	3		N	-0-				-0-								
*02	435 X	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-0-				-0-								
JOHNSON TRACT -2-													WELL #:			1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3		N	-0-				-0-								
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028	3		N	-0-				-0-								
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3		N	-0-				-0-								
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3		N	-0-				-0-								
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-		827	3		N	-0-				-0-								
*02	595 X	595	-0-	-0-	-0-		595	3		N	-0-				-0-								
JOHNSON TRACT -3-													WELL #:			1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-		1799	3		N	-0-				-0-								
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-		1676	3		N	-0-				-0-								
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		1638	3		N	-0-				-0-								
12	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-		1789	3		N	-0-				-0-								
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-		1824	3		N	-0-				-0-								
*02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-		1453	3		N	-0-				-0-								
JOHNSON TRACT -5-													WELL #:			1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-		621	3		N	-0-				-0-								
10	563 X	563	-0-	-0-	-0-		563	3		N	-0-				-0-								
11	593 X	593	-0-	-0-	-0-		593	3		N	-0-				-0-								
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589	3		N	-0-				-0-								
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-		600	3		N	-0-				-0-								
*02	389 X	389	-0-	-0-	-0-		389	3		N	-0-				-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	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
09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		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-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
*02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-			-0-
10	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
*02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724			
M	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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
*02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*02	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											
COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	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
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	252 X	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
10	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
12	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
*02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
*02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-			-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-			-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-			-0-
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-			-0-
*02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
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
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	N	-0-				-0-
11	783 X	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	-0-				-0-
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	N	-0-				-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	N	-0-				-0-
*02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	3	N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	3000 N	3070	-0-	70	70	3070	3			N	-0-				-0-
10	3100 N	2380	-0-	-720	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
11	2130 N	2077	-0-	-53	-0-	2077	3			N	-0-				-0-
12	3100 X	1588	-0-	-1512	-0-	1588	3			N	-0-				-0-
01	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	3			N	-0-				-0-
02	2800 X	1452	-0-	-1348	-0-	1452	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-				-0-
10	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-				-0-
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-				-0-
12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-				-0-
01	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-				-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-				-0-
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-				-0-
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-				-0-
*02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-				-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-				-0-
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
11	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				-0-
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-				-0-
01	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
*02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
10	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
12	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
*02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
*02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A		
09	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
*02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A		
09	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	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-

BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
01	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
*02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-					-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-					-0-
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-					-0-
12	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A				
09	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					-0-
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
*02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
09	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-					-0-
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-					-0-
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-					-0-
12	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-					-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					-0-
*02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-					-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A				
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-					-0-
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-					-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					-0-
*02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-					-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-					-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-					-0-
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
12	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-					-0-
*02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
FARLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024346		COMPL. DATE 07/15/1948		TOTAL DEPTH 2978 PERF. N/A			
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
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-		-0-
*02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-

FIELDS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 024347		COMPL. DATE 04/06/1936		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-		-0-
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-		-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

FRASHIER		WELL #: 1		RRCID -> 024349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-		-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-		-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
*02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-

GINN		WELL #: 1		RRCID -> 024350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-		-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-		-0-
*02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

GORDZELIK		WELL #: 1		RRCID -> 024351		COMPL. DATE 06/06/1939		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A			
09	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-		-0-
*02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-

HAIDUK		WELL #: 1		RRCID -> 024353		COMPL. DATE 07/30/1940		TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A			
09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3	N	-0-		-0-
10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
*02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-

HERBER		WELL #: G 1		RRCID -> 024354		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 024355	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	EOM BALANCE
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-
*02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-		-0-

HODGES				WELL #: 2	RRCID -> 024356	COMPL. DATE 07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-		-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-		-0-
*02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-		-0-

JENDRUSCH				WELL #: 1	RRCID -> 024358	COMPL. DATE 07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A	
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
10	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
*02	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-		-0-

KALKA				WELL #: 1	RRCID -> 024359	COMPL. DATE 02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-		-0-
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
*02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-

MCCONNELL -J-				WELL #: 1	RRCID -> 024364	COMPL. DATE 11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	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-

MCCONNELL, R. S.				WELL #: 2	RRCID -> 024365	COMPL. DATE 12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-		-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
12	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
*02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-

MCCONNELL, R. S.				WELL #: 3	RRCID -> 024366	COMPL. DATE 12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A	
09	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
12	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
*02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	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
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-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A					
09	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A					
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A					
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	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-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 024375		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
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 024376		COMPL. DATE 06/30/1939		TOTAL DEPTH 3027		PERF. N/A		
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
*02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-

PAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
*02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

PAN		WELL #: D 1		RRCID -> 024379		COMPL. DATE 03/00/1935		TOTAL DEPTH N/A		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-

PICKENS		WELL #: A 1		RRCID -> 024380		COMPL. DATE 06/10/1938		TOTAL DEPTH 2944		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-

PINNELL		WELL #: 1		RRCID -> 024381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-			-0-
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
*02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 024382		COMPL. DATE 08/04/1948		TOTAL DEPTH 2762		PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-			-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
POWERS		WELL #: 1		RRCID -> 024383		COMPL. DATE 12/20/1947		TOTAL DEPTH 2873 PERF. N/A				
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
09	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #: 3		RRCID -> 024386		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		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-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 024387		COMPL. DATE 07/28/1934		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A		
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-			-0-
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
11	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-			-0-
*02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 024388		COMPL. DATE 08/12/1934		TOTAL DEPTH 2682		PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
*02	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024389		COMPL. DATE 08/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-

THORNBURG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910		PERF. N/A		
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
*02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
11	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
*02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	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
09	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
10	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
12	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
01	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
*02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A			
09	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
*02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	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	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
*02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A			
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			Y	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-			-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-			-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			-0-
02	560 N	432	-0-	-128	-0-	432	3			Y	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A			
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
WELLS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	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
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

WHITE DEER INV.				WELL #:	1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
09	240 N	133	-0-	-107	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3		Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-			-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-			-0-

WILSON-HART				WELL #:	1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
*02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

WITTER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A		
09	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITTER				WELL #:	2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A		
09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
*02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	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		
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
01	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNES STATE				WELL #:	1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	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
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-		-0-	
10	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
*02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		-0-	

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-		-0-	
10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-		-0-	
12	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-		-0-	
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-		-0-	
*02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		-0-	

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-		-0-	
10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-	
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-		-0-	
*02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		-0-	

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-	
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		-0-	
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-	
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-	
*02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-		-0-	

B. A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-		-0-	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-	
12	1736 N	107	-0-	-1629	-0-	107	3	N	-0-		-0-	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		-0-	
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-	

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLYNN		WELL #:		1		RRCID -> 024664		COMPL. DATE 06/28/1973		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320				
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
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
10	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			-0-
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
*02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1		RRCID -> 024665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
12	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
*02	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1		RRCID -> 024666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
12	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
01	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
*02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1		RRCID -> 024668		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
12	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
*02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2		RRCID -> 024676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3082 PERF. N/A				
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			-0-
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
*02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		3		RRCID -> 024677		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
10	2201 N	1819	-0-	-382	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
12	2232 N	1766	-0-	-466	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	1283	-0-	-481	-0-	1283	3			N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		A 4		RRCID -> 024678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-			-0-
11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
*02	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								
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		-0-	
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-	
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-	
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-	
01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-		-0-	
*02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-	

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-		-0-	
10	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-		-0-	
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-		-0-	
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	N	-0-		-0-	
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-		-0-	
*02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		-0-	

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220	
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3	N	-0-		-0-	
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-	
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-		-0-	
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		-0-	
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-	
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		-0-	
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
*02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-	
10	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-		-0-	
11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3	N	-0-		-0-	
01	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-	
*02	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-		-0-	

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		-0-	
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-		-0-	
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-	
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-	
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-		-0-	
*02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-	

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3067	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2020 - P/A 11/16/20

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	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	3 X		3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
11	135 X		135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
12	424 X		424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
01	1754 X		1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-				-0-
*02	298 X		298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	374 X		374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-				-0-
10	435 X		435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
11	17 X		17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
12	574 X		574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-				-0-
01	1274 X		1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-				-0-
*02	439 X		439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-				-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 -	2554
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2 X		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-
10	8 X		8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	37 X		37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-
01	13 X		13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	3 X		3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-
10	4 X		4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-
11	14 X		14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-
12	31 X		31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-
01	146 X		146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1385 X		1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-
10	1263 X		1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-
11	1275 X		1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-
12	1344 X		1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-
01	1346 X		1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-
*02	1052 X		1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-

SANFORD-BIVINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12/10/20

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 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
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	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
12	30 X	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-					-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-					-0-
02	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

09	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-					-0-
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-					-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-		146	3		N	-0-					-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-					-0-
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206	3		N	-0-					-0-
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-		285	3		N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	396 X	396	-0-	-0-	-0-		396	3		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-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	951 X	951	-0-	-0-	-0-		951	3		N	-0-					-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-		950	3		N	-0-					-0-
11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-		1073	3		N	-0-					-0-
12	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-		1500	3		N	-0-					-0-
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-		1624	3		N	-0-					-0-
*02	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-		1116	3		N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	603 X	603	-0-	-0-	-0-		603	3		N	-0-					-0-
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633	3		N	-0-					-0-
11	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		1766	3		N	-0-					-0-
12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-		1657	3		N	-0-					-0-
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-		1985	3		N	-0-					-0-
*02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-		1683	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	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	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3		N	-0-		-0-	
10	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3		N	-0-		-0-	
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-		-0-	
12	2945 N	2110	-0-	-835	-0-	2110	3		N	-0-		-0-	
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-		-0-	
02	2184 N	1534	-0-	-650	-0-	1534	3		N	-0-		-0-	

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-	
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-		-0-	
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-	
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		-0-	
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-		-0-	
*02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-	

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-	
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-	
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-	
12	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-	
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		-0-	
*02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-	

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-		-0-	
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-	
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		-0-	
12	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-	
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-	
*02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-		-0-	

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-		-0-	
10	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-	
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-		-0-	
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		-0-	
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		-0-	
*02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		-0-	

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3		N	-0-		-0-	
10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3		N	-0-		-0-	
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-		-0-	
12	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		N	-0-		-0-	
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-		-0-	
*02	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-		-0-	

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		-0-	
10	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		-0-	
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		-0-	
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-	
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		-0-	
*02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A	
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3		N	-0-			-0-
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*02	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
12	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
*02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3		N	-0-			-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		N	-0-			-0-
11	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
12	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
*02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	N/A	
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
*02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 025533	COMPL. DATE 05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	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	
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3				-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3				-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3				-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742 3				-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3				-0-
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	725 3				-0-

FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 025534	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3				-0-
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3				-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3				-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3				-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3				-0-
*02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3				-0-

FUQUA				WELL #: 4	RRCID -> 025535	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3				-0-
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3				-0-
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3				-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3				-0-
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3				-0-
*02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3				-0-

GEARHART				WELL #: 1	RRCID -> 025537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3				-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3				-0-
11	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3				-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3				-0-
01	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3				-0-
*02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3				-0-

GEARY				WELL #: 1	RRCID -> 025538	COMPL. DATE 03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3				-0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3				-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3				-0-
12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3				-0-
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 3				-0-
*02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3				-0-

HARDWICK				WELL #: 1	RRCID -> 025540	COMPL. DATE 04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRISON				WELL #: B 2	RRCID -> 025543	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3				-0-
10	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3				-0-
11	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 3				-0-
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3				-0-
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3				-0-
*02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	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
09	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-		-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-
01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	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-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-		-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
12	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-		-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		-0-
*02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
10	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
01	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
*02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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	BALANCE
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	-0-	-0-
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	1564	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	304	-0-	-1152	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563		COMPL. DATE 04/01/1953		TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A			
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-	-0-	-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	19	-0-	-121	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	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	AMT	CODE	AMT
											BALANCE
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
10	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-		-0-
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-		-0-
12	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-		-0-
*02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3	N	-0-		-0-
10	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3	N	-0-		-0-
11	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3	N	-0-		-0-
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3	N	-0-		-0-
01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3	N	-0-		-0-
*02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-
10	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-		-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
*02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
10	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
01	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
*02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3	N	-0-		-0-
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
11	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-		-0-
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		-0-
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-
*02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
11	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		-0-
*02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
12	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
*02	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02	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

09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
*02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2020

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
*02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
12	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
10	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
*02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	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	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
*02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-				-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-				-0-
10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-				-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	3		N	-0-				-0-
12	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	-0-	2448	3		N	-0-				-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-				-0-
02	2240 N	1789	-0-	-451	-0-	-0-	1789	3		N	-0-				-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-				-0-
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-				-0-
11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-				-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-				-0-
01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-				-0-
*02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-				-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	-0-	284	3		N	-0-				-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-				-0-
02	420 N	178	-0-	-242	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	-0-	3306	3		N	-0-				-0-
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-				-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				-0-
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-				-0-
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-				-0-
*02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-				-0-
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-				-0-
11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-				-0-
12	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-				-0-
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-				-0-
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
10	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
11	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-			-0-
*02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	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-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 3		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	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
09	2880 X	2787	-0-	-93	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
12	2883 N	2668	-0-	-215	-0-	2668 3		N	-0-			-0-
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
02	2492 N	1907	-0-	-585	-0-	1907 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	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	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-			-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
*02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
09	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3			N	-0-			-0-
10	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 3			N	-0-			-0-
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 3			N	-0-			-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3			N	-0-			-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3			N	-0-			-0-
*02	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-			-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3			N	-0-			-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3			N	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-			-0-
*02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2868 -	3235	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3			N	-0-			-0-
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3			N	-0-			-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3			N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			N	-0-			-0-
*02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3			N	-0-			-0-
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			N	-0-			-0-
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-

PURE		WELL #: 2		RRCID -> 031691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A 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	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 4		RRCID -> 042831		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 3439 PERF. 2788 - 2860				
09	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
12	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #: 1 A		RRCID -> 056396		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2774 - 3103				
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-

CREED		WELL #: 1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 3262 PERF. 2953 - 3262				
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
12	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
01	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
*02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292				
09	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
10	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
11	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
01	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
*02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #: 5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295				
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
10	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3		N	-0-			-0-
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
*02	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 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	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-				-0-
10	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-				-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-				-0-
12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-				-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-				-0-
*02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-				-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3508 - 3536		
09	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-				-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-				-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	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		
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		N	-0-				-0-
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-				-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-				-0-
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-				-0-
01	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3		N	-0-				-0-
*02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-				-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2668 - 2895		
09	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-				-0-
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-				-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-				-0-
*02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A		
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832		
09	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-				-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-				-0-
11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-				-0-
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-				-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-				-0-
*02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-				-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834		
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				-0-
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-				-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
*02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	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	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2772 -	2938	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2020 - WELL PLUGGED 12-15-20														

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 -	2744	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 -	2868	
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
10	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
12	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-			-0-
*02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 -	1270	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 -	3268
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
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
12	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
01	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 -	2960
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
*02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 -	3110
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
01	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
*02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 -	3436
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
10	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		N	-0-			-0-
11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-
01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-			-0-
*02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 -	2632
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-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 -	1167
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 -	1230
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
READ -C-				WELL #:	2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 - 3247	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			N	-0-			-0-
10		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			N	-0-			-0-
11		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3			N	-0-			-0-
12		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
01		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3			N	-0-			-0-
*02		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			N	-0-			-0-

COFFEE -E-				WELL #:	2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3305 - 3370	
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-

BLASDEL -D-				WELL #:	2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 - 2835	
09		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			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-

TAYLOR 62				WELL #:	1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 - 2594	
09		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
10		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3			N	-0-			-0-
11		710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-			-0-
12		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3			N	-0-			-0-
01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-			-0-
*02		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.				WELL #:	2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3107 - 3320	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 - 2774	
09		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-			-0-
10		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3			N	-0-			-0-
11		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-			-0-
12		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-			-0-
01		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-			-0-
*02		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3			N	-0-			-0-

TRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096	
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2675 - 3170	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
10		977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-
11		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
12		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
01		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
*02		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3275 - 3356	
09		1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
10		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-			-0-
11		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
12		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
01		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			-0-
*02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	2815 - 2954	
09		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
11		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3547 - 3603	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020													

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113	
09		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
10		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
11		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
01		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-			-0-
*02		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634	
09		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
10		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
01		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486														
MCDOWELL C		WELL #: C 7		RRCID -> 152087		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE		WELL #: 1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400								
09	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-						-0-
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-						-0-
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-						-0-
12	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-						-0-
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-						-0-
*02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						-0-

BRITAIN E. C.		WELL #: 36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829								
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-

BRITAIN, E.C.		WELL #: 35		RRCID -> 155938		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780								
09	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-						-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-						-0-
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-						-0-
12	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-						-0-
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-						-0-
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-						-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 8		RRCID -> 156856		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270								
09	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-						-0-
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-						-0-
11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-						-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-						-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-						-0-
*02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-						-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790								
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-						-0-
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3		N	-0-						-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-						-0-
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-						-0-
01	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-						-0-
*02	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-						-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 7		RRCID -> 158447		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498
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	BALANCE	
09	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3			-0-	-0-
10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			-0-	-0-
11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			-0-	-0-
12	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			-0-	-0-
01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			-0-	-0-
*02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			-0-	-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			-0-	-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			-0-	-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			-0-	-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			-0-	-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			-0-	-0-
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			-0-	-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			-0-	-0-
*02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-	-0-

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450
09	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			-0-	-0-
10	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			-0-	-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			-0-	-0-
12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			-0-	-0-
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			-0-	-0-
*02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			-0-	-0-
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			-0-	-0-
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			-0-	-0-
12	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			-0-	-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			-0-	-0-
*02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3			-0-	-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760
09	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			-0-	-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			-0-	-0-
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			-0-	-0-
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			-0-	-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			-0-	-0-
*02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF.	2940 - 3064	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
*02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-

BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3103 - 3432	
09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2490 - 2719	
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2503 - 2704	
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
01	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
*02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2818 - 3103	
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3		N	-0-			-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3		N	-0-			-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3		N	-0-			-0-
*02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	2657 - 2993	
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	2855 - 3056	
09	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
12	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
01	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUFF -O-				WELL #:	1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687
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	
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-		-0-
10		589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3		Y	-0-		-0-
11		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3		Y	-0-		-0-
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-		-0-
02		476 N	225	-0-	-251	-0-	225 3		Y	-0-		-0-

DOWD				WELL #:	1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815
09		473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
10		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
11		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
01		420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		-0-
*02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED				WELL #:	3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3		N	-0-		-0-
10		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
11		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-		-0-
12		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-		-0-
01		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
*02		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-		-0-

SHERIDAN				WELL #:	3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822
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-

BELL				WELL #:	1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354
09		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-		-0-
10		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
12		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
01		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
*02		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-

SMITH, F. E.				WELL #:	3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 - 3500
09		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-		-0-
10		575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
12		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
01		510 X	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
*02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-

BROWN, EPPS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 3300
09		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-		-0-
10		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		N	-0-		-0-
11		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
12		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-
01		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
*02		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 3		N	-0-		-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3		N	-0-		-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 3		N	-0-		-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3		N	-0-		-0-
*02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3		N	-0-		-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3			N	-0-		-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3			N	-0-		-0-
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3			N	-0-		-0-
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3			N	-0-		-0-
*02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3			N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3			N	-0-		-0-
10	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3			N	-0-		-0-
11	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3			N	-0-		-0-
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3			N	-0-		-0-
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			N	-0-		-0-
*02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3			N	-0-		-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3			N	-0-		-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-		-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-		-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-		-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-		-0-
*02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761
09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-		-0-
10	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-		-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-		-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-		-0-
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-		-0-
*02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-		-0-
10	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
12	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-		-0-
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-		-0-
*02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	2528 - 2762
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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			-0-
11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			-0-
12		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			-0-
01		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			-0-
*02		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			-0-
10	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	3			-0-
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	3			-0-
01	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	3			-0-
*02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3			-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550
09	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			-0-
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	3			-0-
*02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-		-0-	
10	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-		-0-	
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3		N	-0-		-0-	
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-		-0-	
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-		-0-	
*02	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		-0-	

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098		
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-		-0-	
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-		-0-	
11	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3		N	-0-		-0-	
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3		N	-0-		-0-	
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-		-0-	
*02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-		-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098		
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3		N	-0-		-0-	
10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-		-0-	
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-		-0-	
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-		-0-	
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-		-0-	
*02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-	

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100		
09	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-		-0-	
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		-0-	
11	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-	
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-	
*02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		-0-	

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500		
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		-0-	
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-	
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-		-0-	
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-	
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-		-0-	
*02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-	

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150		
09	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-		-0-	
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-		-0-	
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-	
12	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-		-0-	
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-	
*02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 -	3100	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 -	3399	
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-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 -	3250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 -	3068	
09	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 -	2526	
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
*02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 -	3360	
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 -	3367	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
READ "D"		WELL #: 2124		RRCID -> 179279		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-		-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-		-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-		-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
*02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		-0-

JONES-RYAN		WELL #: 2190		RRCID -> 179290		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055				
09	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		N	-0-		-0-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
11	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3		N	-0-		-0-
12	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		-0-
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-		-0-
*02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-		-0-

NISBETT		WELL #: 2		RRCID -> 179415		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402				
09	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-		-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-		-0-

BENEDICT -W-		WELL #: 2R		RRCID -> 180457		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-

GINN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 180520		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358				
09	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
12	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		-0-
*02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848				
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-		-0-
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
*02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-

MCBRAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994				
09	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-		-0-
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-		-0-
*02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836	
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
09		830 X	830	-0-	-0-	830 3			N	-0-		-0-
10		505 X	505	-0-	-0-	505 3			N	-0-		-0-
11		687 X	687	-0-	-0-	687 3			N	-0-		-0-
12		742 X	742	-0-	-0-	742 3			N	-0-		-0-
01		726 X	726	-0-	-0-	726 3			N	-0-		-0-
*02		471 X	471	-0-	-0-	471 3			N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760	
09		960 X	960	-0-	-0-	960 3			N	-0-		-0-
10		735 X	735	-0-	-0-	735 3			N	-0-		-0-
11		739 X	739	-0-	-0-	739 3			N	-0-		-0-
12		761 X	761	-0-	-0-	761 3			N	-0-		-0-
01		712 X	712	-0-	-0-	712 3			N	-0-		-0-
*02		598 X	598	-0-	-0-	598 3			N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398	
09		67 X	67	-0-	-0-	67 3			N	-0-		-0-
10		84 X	84	-0-	-0-	84 3			N	-0-		-0-
11		131 X	131	-0-	-0-	131 3			N	-0-		-0-
12		81 X	81	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
01		91 X	91	-0-	-0-	91 3			N	-0-		-0-
*02		41 X	41	-0-	-0-	41 3			N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862	
09		357 X	357	-0-	-0-	357 3			N	-0-		-0-
10		240 X	240	-0-	-0-	240 3			N	-0-		-0-
11		324 X	324	-0-	-0-	324 3			N	-0-		-0-
12		227 X	227	-0-	-0-	227 3			N	-0-		-0-
01		201 X	201	-0-	-0-	201 3			N	-0-		-0-
*02		200 X	200	-0-	-0-	200 3			N	-0-		-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700	
09		712 X	712	-0-	-0-	712 3			N	-0-		-0-
10		584 X	584	-0-	-0-	584 3			N	-0-		-0-
11		656 X	656	-0-	-0-	656 3			N	-0-		-0-
12		545 X	545	-0-	-0-	545 3			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
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
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-	-0-
10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-	-0-
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-	-0-
12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-	-0-
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-	-0-
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-	-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-	-0-
10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-	-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-	-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-	-0-
01	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-	-0-
*02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-	-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
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-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
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-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
09	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-	-0-
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-
*02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF.	2195 - 2511
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
09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	N	-0-			-0-
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3	N	-0-			-0-
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3	N	-0-			-0-
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3	N	-0-			-0-
*02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2808 - 3333
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-
*02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2174 - 2657
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
01	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
*02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3271 - 3600
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3	N	-0-			-0-
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-			-0-
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-			-0-
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3	N	-0-			-0-
*02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2726 - 3070
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-			-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
*02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3126 - 3240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 -	3350	
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
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
11	588 X	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-			-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-
*02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 -	3400	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 -	3400	
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-			-0-
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
12	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-			-0-
*02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 -	3300	
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	81 X	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 -	2674	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 -	2640	
09	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
11	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*02	240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 -	3230	
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
02	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										
BARNARD		WELL #: 4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640				
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
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-			-0-
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
11	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
*02	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610				
09	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
10	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
*02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-

TEST		WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110				
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 3		N	-0-			-0-
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-			-0-
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
*02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452				
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
*02	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445				
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
11	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 203146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532				
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-			-0-
01	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-			-0-
*02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #: 1053		RRCID -> 204475		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426				
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
12	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
*02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
09	3030 X	2343	-0-	-687	-0-	2343	3		N	-0-	-0-
10	3131 X	1715	-0-	-1416	-0-	1715	3		N	-0-	-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3		N	-0-	-0-
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3		N	-0-	-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3		N	-0-	-0-
02	2912 X	2309	-0-	-603	-0-	2309	3		N	-0-	-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-	-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-	-0-
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-
12	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-	-0-
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	-0-
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
10	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-	-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-	-0-
*02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804			
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
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 - 2800			
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-

THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3441 - 3562			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2020 - P/A 11/19/20														

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 - 2780			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
01	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
*02	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 - 2740			
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A			
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
01	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
*02	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 - 2610			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ROY'S				WELL #:	1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650		
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
12	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
01	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
*02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

BAXTER				WELL #:	1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
01	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
*02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-

KIDD				WELL #:	1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825		
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
12	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
*02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-

FELTZ				WELL #:	3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
01	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-

THORPE				WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526		
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.				WELL #:	403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636		
09	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

RUBIN				WELL #:	2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655		
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 -	2780	
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		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
12		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
01		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
*02		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 -	2583	
09		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
11		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
01		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*02		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 -	2587	
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		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
*02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 -	3405	
09		488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
10		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
11		369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
12		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-
*02		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 -	3156	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 -	3546	
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
10		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
11		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
12		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
01		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
*02		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 -	3414	
09		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
10		428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-			-0-
11		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
12		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*02		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											
HARRIS, ANN LEE		WELL #: 2		RRCID -> 228702		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585					
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
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-

CHEATHAM		WELL #: A 3		RRCID -> 228857		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623					
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
*02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 40		RRCID -> 229355		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164					
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BATES 284		WELL #: 2		RRCID -> 230333		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830					
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-

WARD, J. F. 319		WELL #: 3		RRCID -> 230970		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526					
09	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
12	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
*02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #: 3		RRCID -> 230978		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 3306					
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	240 N	74	-0-	-166	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 -	3041	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 -	3408	
09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
10	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
12	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
01	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
*02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 -	3179	
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
*02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 -	3081	
09	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
10	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
12	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 -	3450	
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 -	3565	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
*02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
C. R. JONES		WELL #:		G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229		PERF. 2815 - 3229		
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
09	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
11	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-			-0-
12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
*02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2716 - 3034		
09	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
11	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
*02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2719 - 2978		
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2704 - 3055		
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
11	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2808 - 3160		
09	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
10	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
*02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2754 - 3024		
09	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
01	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
*02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2767 - 4206		
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
*02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2796 - 2986
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
*02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2706 - 2971
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
01	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
*02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2894 - 3082
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3	N	-0-			-0-
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3	N	-0-			-0-
11	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3	N	-0-			-0-
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-			-0-
01	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3	N	-0-			-0-
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2846 - 3021
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3	N	-0-			-0-
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-			-0-
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
02	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
09	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
*02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 - 3358
09	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
10	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
*02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 - 3136
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-		-0-	
10	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-		-0-	
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-	
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-	
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-	
*02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081		
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-	

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 - 3395		
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-		-0-	
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-		-0-	
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-	
12	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-		-0-	
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-		-0-	
*02	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-	

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080		
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-		-0-	
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		-0-	
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-	
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-	
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		-0-	
*02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-	

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071		
09	4560 X	3995	-0-	-565	-0-	3995	3		N	-0-		-0-	
10	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	3190	3		N	-0-		-0-	
11	4710 X	2746	-0-	-1964	-0-	2746	3		N	-0-		-0-	
12	4867 X	3214	-0-	-1653	-0-	3214	3		N	-0-		-0-	
01	4867 X	4476	-0-	-391	-0-	4476	3		N	-0-		-0-	
02	3724 X	3612	-0-	-112	-0-	3612	3		N	-0-		-0-	

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606		
09	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-		-0-	
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-		-0-	
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-	
12	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-	
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-		-0-	
*02	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-	

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464		
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-	
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-		-0-	
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-	
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-	
*02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180	
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
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3038 3		N	-0-	-0-	
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-		2716 3		N	-0-	-0-	
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-		2454 3		N	-0-	-0-	
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		2955 3		N	-0-	-0-	
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735 3		N	-0-	-0-	
*02	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-		1421 3		N	-0-	-0-	

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169	
09	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-		2611 3		N	-0-	-0-	
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-		1517 3		N	-0-	-0-	
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		3001 3		N	-0-	-0-	
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-		3627 3		N	-0-	-0-	
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-		3494 3		N	-0-	-0-	
*02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		2985 3		N	-0-	-0-	

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979	
09	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-		6305 3		N	-0-	-0-	
10	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		6069 3		N	-0-	-0-	
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		4458 3		N	-0-	-0-	
12	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		2418 3		N	-0-	-0-	
01	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		4544 3		N	-0-	-0-	
*02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		1765 3		N	-0-	-0-	

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171	
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		3292 3		N	-0-	-0-	
10	3782 X	2957	-0-	-825	-0-		2957 3		N	-0-	-0-	
11	3660 X	2615	-0-	-1045	-0-		2615 3		N	-0-	-0-	
12	3782 X	2758	-0-	-1024	-0-		2758 3		N	-0-	-0-	
01	3410 X	2771	-0-	-639	-0-		2771 3		N	-0-	-0-	
02	3080 X	831	-0-	-2249	-0-		831 3		N	-0-	-0-	

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167	
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-		2478 3		N	-0-	-0-	
10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-		1426 3		N	-0-	-0-	
11	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		2260 3		N	-0-	-0-	
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		2625 3		N	-0-	-0-	
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		2401 3		N	-0-	-0-	
*02	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537 3		N	-0-	-0-	

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254	
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		2543 3		N	-0-	-0-	
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-		2136 3		N	-0-	-0-	
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		2199 3		N	-0-	-0-	
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-		2419 3		N	-0-	-0-	
01	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		2333 3		N	-0-	-0-	
*02	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-		1548 3		N	-0-	-0-	

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 - 3142	
09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-		4383 3		N	-0-	-0-	
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		3755 3		N	-0-	-0-	
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-		3713 3		N	-0-	-0-	
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		3475 3		N	-0-	-0-	
01	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-		2341 3		N	-0-	-0-	
*02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 - 3224	
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
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-	

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 - 3073	
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 - 3392	
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111	
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064	
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142	
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076	
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
CULBERTSON		WELL #: 206		RRCID -> 276504		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
12	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
01	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-
*02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #: 4		RRCID -> 276578		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949				
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	3		N	-0-		-0-
01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #: M 2		RRCID -> 276609		COMPL. DATE 06/03/2014		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133				
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-		-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-		-0-
11	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-		-0-
12	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-		-0-
01	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-		-0-
*02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-

SHARY		WELL #: 3		RRCID -> 277625		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184				
09	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-		-0-
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
12	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
*02	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-

ALLEN		WELL #: 3		RRCID -> 277981		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #: 506		RRCID -> 278007		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910				
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
12	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
*02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-

TWILL		WELL #: 4		RRCID -> 278013		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223				
09	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-		-0-
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-		-0-
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-		-0-
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-		-0-
*02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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 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
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3		N	-0-			-0-
10		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
01		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
*02		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2063		RRCID -> 278087		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057			
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		N	-0-			-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3		N	-0-			-0-
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-			-0-
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
01		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
*02		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2263		RRCID -> 278106		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109			
09		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 3		N	-0-			-0-
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		N	-0-			-0-
11		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3		N	-0-			-0-
12		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 3		N	-0-			-0-
01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517 3		N	-0-			-0-
*02		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		2		RRCID -> 278112		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118			
09		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 3		N	-0-			-0-
10		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3		N	-0-			-0-
11		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
12		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
01		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743 3		N	-0-			-0-
*02		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2257		RRCID -> 278134		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092			
09		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957 3		N	-0-			-0-
10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 3		N	-0-			-0-
11		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
12		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3		N	-0-			-0-
01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 3		N	-0-			-0-
*02		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2264		RRCID -> 278135		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135			
09		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918 3		N	-0-			-0-
10		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
11		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 3		N	-0-			-0-
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3		N	-0-			-0-
*02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 3		RRCID -> 278137		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045			
09		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2763 - 3130	
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
09		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013 3		N	-0-			-0-
10		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 3		N	-0-			-0-
11		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3		N	-0-			-0-
12		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092 3		N	-0-			-0-
01		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067 3		N	-0-			-0-
*02		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2796 - 3116	
09		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-			-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3		N	-0-			-0-
11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
12		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
01		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
*02		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2817 - 3135	
09		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3		N	-0-			-0-
10		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5381 3		N	-0-			-0-
11		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 3		N	-0-			-0-
12		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-			-0-
01		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3		N	-0-			-0-
*02		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 3		N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2816 - 3076	
09		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 3		N	-0-			-0-
10		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3		N	-0-			-0-
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
01		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3		N	-0-			-0-
*02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF.	2811 - 3133	
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 3		N	-0-			-0-
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3		N	-0-			-0-
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-			-0-
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
*02		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2800 - 3136	
09		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
11		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
12		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
01		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2802 - 3108	
09		1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
10		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
11		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-			-0-
12		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
01		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
*02		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2714 - 3086
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
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3	N	-0-			-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-			-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3	N	-0-			-0-
*02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2502 - 2890
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-			-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3	N	-0-			-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3	N	-0-			-0-
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3	N	-0-			-0-
*02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF.	2714 - 3077
09	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
12	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
01	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
*02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2752 - 3130
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	-0-			-0-
10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3	N	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3	N	-0-			-0-
*02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF.	2566 - 3037
09	4950 X	4831	-0-	-119	-0-	4831	3	N	-0-			-0-
10	4712 X	4104	-0-	-608	-0-	4104	3	N	-0-			-0-
11	4560 X	4148	-0-	-412	-0-	4148	3	N	-0-			-0-
12	4991 X	4054	-0-	-937	-0-	4054	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4399	-0-	-592	-0-	4399	3	N	-0-			-0-
02	4508 X	2024	-0-	-2484	-0-	2024	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF.	2542 - 2935
09	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3	N	-0-			-0-
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3	N	-0-			-0-
11	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3	N	-0-			-0-
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3	N	-0-			-0-
*02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	N	-0-			-0-
11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-			-0-
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-			-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3	N	-0-			-0-
*02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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	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
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-		-0-
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-		-0-
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-		-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-
01	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		N	-0-		-0-
*02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984
09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3		N	-0-		-0-
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3		N	-0-		-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3		N	-0-		-0-
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3		N	-0-		-0-
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3		N	-0-		-0-
*02	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-		-0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3		N	-0-		-0-
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-		-0-
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-		-0-
12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-		-0-
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-		-0-
*02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-		-0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-		-0-
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-		-0-
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3		N	-0-		-0-
01	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-		-0-
*02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-		-0-
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-		-0-
12	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-		-0-
01	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
*02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3		N	-0-		-0-
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	-0-		-0-
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-		-0-
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-		-0-
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2610 - 2881
09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-		-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-		-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-		-0-
12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-		-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-		-0-
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3	N	-0-		-0-
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	N	-0-		-0-
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		-0-
12	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-		-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-		-0-
*02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993			
09	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	3	N	-0-		-0-
10	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3	N	-0-		-0-
11	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3	N	-0-		-0-
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	3	N	-0-		-0-
01	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3	N	-0-		-0-
*02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193			
09	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	1637	3	N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-		-0-
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140			
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-		-0-
10	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-		-0-
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-		-0-
12	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		-0-
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3	N	-0-		-0-
*02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085			
09	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3	N	-0-		-0-
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3	N	-0-		-0-
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3	N	-0-		-0-
12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3	N	-0-		-0-
01	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	-0-		-0-
*02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3	N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028			
09	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-		-0-
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3	N	-0-		-0-
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3	N	-0-		-0-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3	N	-0-		-0-
01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	N	-0-		-0-
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145			
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-		-0-
*02	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	N	-0-		-0-
10		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
11		1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
12		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
01		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
*02		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
09		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3	N	-0-		-0-
10		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 3	N	-0-		-0-
11		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3	N	-0-		-0-
12		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3	N	-0-		-0-
01		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3	N	-0-		-0-
*02		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940	
09		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
10		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-		-0-
11		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
12		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	N	-0-		-0-
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 3	N	-0-		-0-
*02		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2671 - 3178	
09		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
10		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
11		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
12		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
01		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
*02		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:	2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 2992 - 3536	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #:	4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
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-

BRITAIN, E. C.		WELL #:	1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156	
09		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
10		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
11		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
01		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
*02		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 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	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		-0-
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-
*02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969	
09	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	-0-	7572	3	N	-0-		-0-
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	-0-	7056	3	N	-0-		-0-
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	-0-	6343	3	N	-0-		-0-
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	4685	3	N	-0-		-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	3	N	-0-		-0-
*02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	3	N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774	
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400	
09	540 N	442	-0-	-98	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
10	558 N	220	-0-	-338	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
11	510 N	239	-0-	-271	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
12	465 N	265	-0-	-200	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
02	224 N	48	-0-	-176	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934	
09	2850 X	2170	-0-	-680	-0-	-0-	2170	3	N	-0-		-0-
10	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
11	2850 X	1212	-0-	-1638	-0-	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
12	2635 X	2429	-0-	-206	-0-	-0-	2429	3	N	-0-		-0-
01	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	-0-	1968	3	N	-0-		-0-
02	2016 X	1254	-0-	-762	-0-	-0-	1254	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2755 - 3183	
09	1380 N	1199	-0-	-181	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	907	-0-	-333	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	985	-0-	-255	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-		-0-
02	1092 N	436	-0-	-656	-0-	-0-	436	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
09	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	1628 3	N	-0-		-0-	
10	1767	N	1272	-0-	-495	-0-	1272 3	N	-0-		-0-	
11	1350	N	779	-0-	-571	-0-	779 3	N	-0-		-0-	
12	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258 3	N	-0-		-0-	
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-	
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2648 - 2987	
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3	N	-0-		-0-	
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-		-0-	
11	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	1646 3	N	-0-		-0-	
12	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	2857 3	N	-0-		-0-	
01	3162	X	1334	-0-	-1828	-0-	1334 3	N	-0-		-0-	
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-		N	-0-		-0-	

FIELDS		WELL #:		10	RRCID ->	280049	COMPL. DATE	11/30/1981	TOTAL DEPTH	3382	PERF. 2740 - 3360	
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	776 3	N	-0-		-0-	
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-		-0-	
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-	
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-		-0-	
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-		-0-	
02	868	N	222	-0-	-646	-0-	222 3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1632	RRCID ->	280055	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	3222	PERF. 2773 - 3041	
09	3660	X	3617	-0-	-43	-0-	3617 3	N	-0-		-0-	
10	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	3142 3	N	-0-		-0-	
11	3660	X	3241	-0-	-419	-0-	3241 3	N	-0-		-0-	
12	3751	X	3257	-0-	-494	-0-	3257 3	N	-0-		-0-	
01	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	3249 3	N	-0-		-0-	
02	3388	X	1965	-0-	-1423	-0-	1965 3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1851	RRCID ->	280066	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2659 - 3052	
09	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961 3	N	-0-		-0-	
10	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	1653 3	N	-0-		-0-	
11	1590	N	1143	-0-	-447	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
12	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	1273 3	N	-0-		-0-	
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-	
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1622	RRCID ->	280089	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2791 - 3028	
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-		-0-	
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		-0-	
11	480	N	180	-0-	-300	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932	
09	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2520 3	N	-0-		-0-	
10	2883	X	2188	-0-	-695	-0-	2188 3	N	-0-		-0-	
11	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	1561 3	N	-0-		-0-	
12	2728	X	1926	-0-	-802	-0-	1926 3	N	-0-		-0-	
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3	N	-0-		-0-	
02	2352	X	2259	-0-	-93	-0-	2259 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	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
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
02	504	N	334	-0-	-170	-0-	334	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021			
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	743	-0-	-489	-0-	743	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106			
09	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
10	2573	N	2051	-0-	-522	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1532	-0-	-448	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3000	N	3387	-0-	387	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
12	2890	N	2503	-0-	-387	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-				N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074			
09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-			-0-
10	3844	X	2413	-0-	-1431	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-			-0-
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039			
09	2580	X	2371	-0-	-209	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
10	2263	N	1965	-0-	-298	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
11	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
02	1540	N	695	-0-	-845	-0-	695	3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	708	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PASH ENERGY, INC.				642961						
BURNETT				WELL #: 1093	RRCID -> 070667	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458	- 2810
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
09	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2	N	-0-		-0-
02	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	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-		-0-

ARCHER, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-

MELTON				WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		-0-

JACKSON, WM.				WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774	- 2922
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574	- 2850
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	987	-0-	-123	-0-	987 2	N	-0-		-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	896	-0-	-158	-0-	896 2	N	-0-		-0-
02	924 N	539	-0-	-385	-0-	539 2	N	-0-		-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 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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-				-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

09	570 N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-				-0-
10	589 N	202	-0-	-387	-0-	202	2			N	-0-				-0-
11	480 N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-				-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-				-0-
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-				-0-

PETRO HALEY WISDOM 660062 WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PETRO HALEY		//CONT.//		660062						
WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BO				WELL #: 1	RRCID -> 142375	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 3100	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PLUMLEY COMPANY				668426						
LATHAM, WISDOM -1-				WELL #: 1	RRCID -> 042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2680	- 2750
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DERRICK, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 100948	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 3236	PERF. 2992	- 3020	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426							
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 2990 - 3196
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2840 - 3302
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2986 - 3126
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2820 - 2902
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A
HUSTED, E. R.													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	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
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-				-0-
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-				-0-
11	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				-0-
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
*01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-				-0-
*02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-				-0-

SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A				
09	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
*01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
10	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-
12	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
*01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
*02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	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-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-				-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-				-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-				-0-
*02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A	
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
*01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-
*02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2723 - 2919	
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
*01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-		-0-
*02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 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
09	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3		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-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 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-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
*01	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	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-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
*02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2314 - 2620
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
12	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
*02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2669 - 2864
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2848 - 2895
09	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
11	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
*01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-
*02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2527 - 2882
09	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
11	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
*01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2450 - 3020
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-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450 - 2696
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST PONDEROSA TX OPERATING LLC WEST JACKSON //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER //CONT.// 670097

WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

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
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-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

09	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-			-0-
*01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
*02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
*01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
*02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-			-0-
*01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560

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-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			-0-
*01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
*02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
11	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
*01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3				N	-0-			-0-
10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3				N	-0-			-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3				N	-0-			-0-
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 3				N	-0-			-0-
*01	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3				N	-0-			-0-
*02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3				N	-0-			-0-

WEATHERLY -C-				WELL #:	22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520	
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-

HEITHOLT				WELL #:	2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050	
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	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638	
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3				N	-0-			-0-
10	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893 3				N	-0-			-0-
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3				N	-0-			-0-
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3				N	-0-			-0-
*01	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3				N	-0-			-0-
*02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3				N	-0-			-0-

FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2720 - 2854	
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3				N	-0-			-0-
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3				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-

MCLAUGHLIN				WELL #:	18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2540 - 2746	
09	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			-0-
11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88 3				N	-0-			-0-
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 3				N	-0-			-0-
*01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3				N	-0-			-0-
*02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3				N	-0-			-0-

COFFEE				WELL #:	3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	2558 - 2780	
09	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3				N	-0-			-0-
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3				N	-0-			-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3				N	-0-			-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3				N	-0-			-0-
*01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3				N	-0-			-0-
*02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415	
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
09	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3		N	-0-			-0-
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-			-0-
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 3		N	-0-			-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 3		N	-0-			-0-
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		N	-0-			-0-
*02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	-0-			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847	
09	DLQ G-10	163	-0-	163	614	163 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	118	-0-	118	732	118 3		N	-0-			-0-
11	732 N	-0-	-0-	-732	-0-			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663	
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	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900	
09	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
10	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		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-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884	
09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
*01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120		
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
09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970		
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768		
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340		
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2494 - 2686		
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2656 - 3015		
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250					
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
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
10	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
*01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
*02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-

ARCHER				WELL #: 2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420					
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-

HUCKABY				WELL #: 5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800					
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
*01	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				WELL #: 1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
10	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			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-

MCMURTY				WELL #: 1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			28
10	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			28
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			28
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			28
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			28
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			28

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
12	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
*02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602	
09	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
10	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			-0-
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
*02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-			-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3	N	-0-			-0-
10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3	N	-0-			-0-
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3	N	-0-			-0-
12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3	N	-0-			-0-
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-			-0-
*02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			192
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			192
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			192
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-			192
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			192
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			192

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
BRENT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
684641												
WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396												
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	
09		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	638 1	637 3		N	-0-	-0-
10		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	529 1	528 3		N	-0-	-0-
11		975 X	975	-0-	-0-	-0-	487 1	488 3		N	-0-	-0-
12		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	543 1	542 3		N	-0-	-0-
01		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	531 1	531 3		N	-0-	-0-
*02		350 X	350	-0-	-0-	-0-	175 1	175 3		N	-0-	-0-

RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640												
09		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 3			N	-0-	-0-
10		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-	-0-
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-	-0-
12		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-	-0-
01		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-	-0-
*02		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-	-0-

HERRMANN												
WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DENNY												
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
09		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-	-0-
10		787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-	-0-
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-	-0-
12		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-	-0-
01		767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3			N	-0-	-0-
*02		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-	-0-

BLACKBURN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628												
09		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-	-0-
10		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
11		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-	-0-
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-	-0-
01		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-	-0-
*02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-

BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
09		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-	-0-
10		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-	-0-
11		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-	-0-
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-	-0-
01		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-	-0-
*02		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641						
BARRETT				WELL #: 135	RRCID -> 250005	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3365	- 3570	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLE				WELL #: 1323	RRCID -> 250091	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 3180	- 3326	
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			-0-
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			-0-
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			-0-
01	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			-0-
*02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			-0-

MAGGIE MAY				WELL #: 1221	RRCID -> 250875	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3320	- 3505	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			-0-
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			-0-
12	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	3			-0-
01	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3			-0-
02	476 N	244	-0-	-232	-0-	244	3			-0-

FIVE S RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 261795	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3420	- 3670	
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			-0-
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			-0-
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			-0-
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			-0-
*02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			-0-

WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576	
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			-0-
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			-0-
*02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			-0-

BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586	
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			-0-
10	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			-0-
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			-0-
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			-0-
*02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			-0-

MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083	
09	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			-0-
10	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			-0-
11	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			-0-
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			-0-
*02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
10	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
*02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-

MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

09	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
*02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 YAKE -B- WELL #: 1 RRCID -> 023821 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2604 - 2760

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2020

RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RABCO ENERGY		//CONT.// 687738									
LOCHTE		WELL #: 1		RRCID -> 024614		COMPL. DATE 12/15/1952		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
09	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 024615		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
11	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED		WELL #: B 1		RRCID -> 024616		COMPL. DATE 02/09/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY		WELL #: B 1		RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
10	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569			
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.		697042		RRCID -> 024058		COMPL. DATE 03/00/1938		TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A			
COBB, N. A.		WELL #: T 1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	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										
BURNETT		WELL #: 1080		RRCID -> 024287		COMPL. DATE 05/16/1931		TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A				
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
09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
10	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
*02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 1098		RRCID -> 024289		COMPL. DATE 10/26/1930		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A				
09	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3		N	-0-			-0-
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
12	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-			-0-
01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
*02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 1100		RRCID -> 024290		COMPL. DATE 02/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-			-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			-0-
*02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #: 8		RRCID -> 025692		COMPL. DATE 03/28/1927		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDA		WELL #: 3		RRCID -> 025709		COMPL. DATE 03/28/1949		TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025721		COMPL. DATE 10/17/1931		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A				
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
10	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
12	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	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															
MCCONNELL		WELL #: F 1		RRCID -> 025732		COMPL. DATE 01/00/1935		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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SCHAFFER				WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A 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-	

COBB				WELL #: 2		RRCID -> 089630		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	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							
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-	

VANIMAN, F. A.				WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356							
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-	
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-	
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-	
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
*02	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-	

SAILOR				WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180							
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-	

ROSA				WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250							
09	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-	
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-	
11	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-	
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-	
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-	
*02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042										
SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983				
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		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
11	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-			-0-
*02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-

ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2742 - 2896		
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-			-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
*02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2468 - 2718		
09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #: 5		RRCID -> 185202		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2406 - 2660		
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-

SCHAFFER RANCH		WELL #: 296		RRCID -> 185548		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 3294		PERF. 2722 - 2961		
09	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
*02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

JORDAN, D.		WELL #: 20		RRCID -> 197554		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3129		PERF. 2864 - 2798		
09	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
10	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3		N	-0-			-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
*02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-

COBB 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 288012		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2568 - 2748		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
RED WATER RESOURCES, INC.			697109						
HATCHER		WELL #:	1	RRCID -> 023056	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RESTORATION ENERGY LLC			703470						
BURNETT-EST		WELL #:	1	RRCID -> 023963	COMPL. DATE 01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BURNETT		WELL #:	2	RRCID -> 025768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BURNETT		WELL #:	3	RRCID -> 025769	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RICHARDSON, EUGENE			707892						
GRIMES		WELL #:	1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		-0-
10	620 N	205	-0-	-415	-0-	205	2		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		-0-
12	620 N	421	-0-	-199	-0-	421	2		-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		-0-
02	560 N	229	-0-	-331	-0-	229	2		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

09	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 1		N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
*02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 1		N	-0-			-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	941 X	941	-0-	-0-	-0-	383 1	558 2	N	-0-			-0-
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	361 1	431 2	N	-0-			-0-
11	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	380 1	628 2	N	-0-			-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	403 1	541 2	N	-0-			-0-
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	403 1	524 2	N	-0-			-0-
*02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	245 1	88 2	N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798 3		N	-0-			-0-
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-			-0-
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
*02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A 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-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOBBITT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910												
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	PROD	BALANCE
09		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-	-0-
10		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-	-0-
11		948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-
12		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-	-0-
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-	-0-
*02		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	-0-

BRADFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A 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-

BRADFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 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-

BROWN												
WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A												
09		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-	-0-
10		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-	-0-
11		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-	-0-
12		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-	-0-
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-	-0-
*02		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN												
WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-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		89 X	89	-0-	-0-	-0-	27	1	62	3	N	-0-
*02		287 X	287	-0-	-0-	-0-	120	1	167	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BROWN				WELL #:	5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAUER				WELL #:	1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A			
09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		250	1	919	3	N	-0-			-0-
10	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-		227	1	928	3	N	-0-			-0-
11	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-		225	1	1081	3	N	-0-			-0-
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		265	1	1331	3	N	-0-			-0-
01	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-		270	1	1318	3	N	-0-			-0-
*02	850 X	850	-0-	-0-	-0-		201	1	649	3	N	-0-			-0-

FRASHIER				WELL #:	E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	907 X	907	-0-	-0-	-0-		907	3			N	-0-			-0-
10	703 X	703	-0-	-0-	-0-		703	3			N	-0-			-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-		336	3			N	-0-			-0-
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364	3			N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	3			N	-0-			-0-
*02	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	3			N	-0-			-0-

MONTGOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A			
09	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756	3			N	-0-			-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-		497	3			N	-0-			-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-		764	3			N	-0-			-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	3			N	-0-			-0-
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-		793	3			N	-0-			-0-
*02	393 X	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-			-0-

NEIGHBORS				WELL #:	1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 - 3024			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	023034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-		771	3			N	-0-			-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-		725	3			N	-0-			-0-
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-			-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-		830	3			N	-0-			-0-
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-		750	3			N	-0-			-0-
*02	371 X	371	-0-	-0-	-0-		371	3			N	-0-			-0-

RITTER				WELL #:	1	RRCID ->	023035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-		1474	3			N	-0-			-0-
10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-		1676	3			N	-0-			-0-
11	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3			N	-0-			-0-
12	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-		1728	3			N	-0-			-0-
01	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		1681	3			N	-0-			-0-
*02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-		1237	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROBBINS, JEANETTE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 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	M	PROD	BALANCE
09		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3			N	-0-	-0-
10		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3			N	-0-	-0-
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3			N	-0-	-0-
12		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3			N	-0-	-0-
01		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-	-0-
*02		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3			N	-0-	-0-
WALL												
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745												
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		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
WINEINGER-MERRICK												
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-	-0-
10		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-	-0-
11		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3			N	-0-	-0-
12		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3			N	-0-	-0-
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3			N	-0-	-0-
*02		688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 3			N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			N	-0-	-0-
10		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	-0-
11		625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3			N	-0-	-0-
12		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3			N	-0-	-0-
01		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3			N	-0-	-0-
*02		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3			N	-0-	-0-
10		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-	-0-
11		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-	-0-
12		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3			N	-0-	-0-
01		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3			N	-0-	-0-
*02		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3			N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	54 1	431 3		N	-0-	-0-
10		422 X	422	-0-	-0-	-0-	54 1	368 3		N	-0-	-0-
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	47 1	363 3		N	-0-	-0-
12		444 X	444	-0-	-0-	-0-	59 1	385 3		N	-0-	-0-
01		489 X	489	-0-	-0-	-0-	60 1	429 3		N	-0-	-0-
*02		271 X	271	-0-	-0-	-0-	51 1	220 3		N	-0-	-0-
KIRBY												
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-	-0-
10		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-	-0-
11		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-	-0-
12		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3			N	-0-	-0-
01		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-	-0-
*02		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
KIRBY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 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
09	468 X	468	-0-	-0-	-0-	54	1	414	3	N	-0-	-0-	-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	3	N	-0-	-0-	-0-
11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-
12	428 X	428	-0-	-0-	-0-	59	1	369	3	N	-0-	-0-	-0-
01	472 X	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	51	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-

BLAIR													
WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A													
09	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	-0-	-0-
10	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-	-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	-0-	-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-	-0-
01	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	-0-	-0-

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-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SIMMS													
WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A													
09	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-	-0-	-0-
10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-	-0-	-0-
12	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-	-0-	-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON													
WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-	-0-	-0-
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	-0-	-0-
11	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	-0-	-0-

BENNETT A													
WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A													
09	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-	-0-	-0-
10	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-	-0-	-0-
11	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-	-0-	-0-
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			N	-0-	-0-	-0-
01	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-	-0-	-0-

BURNETT N UNIT													
WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575													
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-	-0-	-0-
10	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-	-0-	-0-
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-	-0-	-0-
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-	-0-	-0-
01	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-	-0-	-0-
*02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF.	2000 -	2557	
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
09	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-				-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-				-0-
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-				-0-
01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-				-0-
*02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2185 -	2540	
09	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-				-0-
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-				-0-
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-				-0-
12	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-				-0-
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-				-0-
*02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2239 -	2600	
09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-				-0-
10	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-				-0-
11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-				-0-
12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-				-0-
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-				-0-
*02	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-				-0-

BURNETT E UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF.	2001 -	2438	
09	666 N	505	-0-	-161	-0-	-0-	505	3		N	-0-				-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	-0-	615	3		N	-0-				-0-
11	660 N	492	-0-	-168	-0-	-0-	492	3		N	-0-				-0-
12	527 N	401	-0-	-126	-0-	-0-	401	3		N	-0-				-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	448 N	40	-0-	-408	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	1945 -	4795	
09	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-				-0-
10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-				-0-
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-				-0-
12	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-				-0-
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-				-0-
*02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-				-0-

BURNETT X UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF.	2586 -	2864	
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-				-0-
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-				-0-
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-				-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				-0-
01	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-				-0-
*02	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-				-0-

BURNETT U UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2458 -	2732	
09	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-				-0-
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-				-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-				-0-
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-				-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-				-0-
*02	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #: 21	RRCID -> 023107	COMPL. DATE 10/01/1929	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2357	- 3071				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			N	-0-			-0-
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-			-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3			N	-0-			-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3			N	-0-			-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3			N	-0-			-0-
*02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 22	RRCID -> 023108	COMPL. DATE 01/31/1930	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2341	- 3000				
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			-0-
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3			N	-0-			-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3			N	-0-			-0-
*02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-

BURNETT D UNIT				WELL #: 23	RRCID -> 023109	COMPL. DATE 02/28/1996	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2328	- 2750				
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3			N	-0-			-0-
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3			N	-0-			-0-
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3			N	-0-			-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3			N	-0-			-0-
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3			N	-0-			-0-
*02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3			N	-0-			-0-

BURNETT Q UNIT				WELL #: 24	RRCID -> 023110	COMPL. DATE 07/09/1930	TOTAL DEPTH 2625	PERF. 2273	- 2625				
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3			N	-0-			-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-			-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3			N	-0-			-0-
01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3			N	-0-			-0-
*02	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 26	RRCID -> 023112	COMPL. DATE 09/30/1930	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2196	- 2880				
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3			N	-0-			-0-
10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3			N	-0-			-0-
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3			N	-0-			-0-
12	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3			N	-0-			-0-
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-			-0-
*02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-			-0-

BURNETT S UNIT				WELL #: 28	RRCID -> 023114	COMPL. DATE 01/18/1939	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2421	- 2760				
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3			N	-0-			-0-
10	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3			N	-0-			-0-
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3			N	-0-			-0-
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3			N	-0-			-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3			N	-0-			-0-
*02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 29	RRCID -> 023115	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1983	- 2400				
09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3			N	-0-			-0-
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3			N	-0-			-0-
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3			N	-0-			-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-			-0-
*02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 30	RRCID -> 023116	COMPL. DATE 04/01/1939	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2586	- 2832			
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	AMT	CODE	BALANCE
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 3			N	-0-	-0-	
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-	-0-	
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-	-0-	
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-	-0-	
01	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-	-0-	
*02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3			N	-0-	-0-	

BURNETT P UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 023117	COMPL. DATE 05/23/1939	TOTAL DEPTH 2707	PERF. 2415	- 2707			
09	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3			N	-0-	-0-	
10	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3			N	-0-	-0-	
11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3			N	-0-	-0-	
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3			N	-0-	-0-	
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3			N	-0-	-0-	
*02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3			N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 32	RRCID -> 023118	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 3019	PERF. 2091	- 4731			
09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-	-0-	
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-	-0-	
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 3			N	-0-	-0-	
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 3			N	-0-	-0-	
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-	-0-	
*02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-	-0-	

BURNETT J UNIT				WELL #: 34	RRCID -> 023120	COMPL. DATE 07/08/1921	TOTAL DEPTH 2882	PERF. 2300	- 2704			
09	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 3			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-	-0-	
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-	-0-	
*02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 35	RRCID -> 023121	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 1870	- 5000			
09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3			N	-0-	-0-	
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			N	-0-	-0-	
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3			N	-0-	-0-	
12	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3			N	-0-	-0-	
01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3			N	-0-	-0-	
*02	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3			N	-0-	-0-	

BURNETT AD UNIT				WELL #: 36	RRCID -> 023122	COMPL. DATE 05/09/1940	TOTAL DEPTH 2780	PERF. 2396	- 2780			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 37	RRCID -> 023123	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 1865	- 4850			
09	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3			N	-0-	-0-	
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3			N	-0-	-0-	
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3			N	-0-	-0-	
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3			N	-0-	-0-	
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3			N	-0-	-0-	
*02	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	2188 - 2502
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
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
10	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
*02	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575
09	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3	N	-0-			-0-
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
*02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 - 2610
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
12	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			-0-
*02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122 - 5024
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
10	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-			-0-
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
*02	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
*02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-			-0-
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
12	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			-0-
*02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
*02	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651
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	
09		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-		-0-
10		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-
11		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-		-0-
12		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
01		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
*02		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-		-0-

BURNETT V UNIT				WELL #:	47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875
09		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
10		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
11		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-		-0-
12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
01		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
*02		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		-0-

BURNETT AB UNIT				WELL #:	48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-		-0-
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-		-0-
01		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-		-0-
*02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590
09		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 3		N	-0-		-0-
10		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-		-0-
11		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-		-0-
12		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-		-0-
01		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-		-0-
*02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675
09		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
10		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-		-0-
11		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
12		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
01		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
*02		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755
09		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
10		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
11		640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 3		N	-0-		-0-
12		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
01		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-		-0-
*02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545
09		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-		-0-
10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		N	-0-		-0-
11		1320 N	1307	-0-	-13	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-		-0-
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
*02		1232 N	966	-0-	-266	-0-	966 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT T UNIT		WELL #:	55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658	
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
09		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
10		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-
11		841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-		-0-
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 3	N	-0-		-0-
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
*02		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651	
09		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3	N	-0-		-0-
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 3	N	-0-		-0-
11		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 3	N	-0-		-0-
12		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 3	N	-0-		-0-
01		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 3	N	-0-		-0-
*02		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500	
09		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
10		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
11		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
12		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
*02		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-

BURNETT AC UNIT		WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825	
09		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-		-0-
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
01		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
*02		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875	
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3	N	-0-		-0-
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3	N	-0-		-0-
11		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775 3	N	-0-		-0-
12		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 3	N	-0-		-0-
01		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 3	N	-0-		-0-
*02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835	
09		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
10		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-		-0-
11		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
12		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
01		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*02		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682	
09		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
10		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3	N	-0-		-0-
11		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3	N	-0-		-0-
12		633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
01		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-		-0-
*02		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2371 - 2850
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	
09	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-	
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-	
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-	
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-			-0-	
01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-	
*02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2211 - 2600
09	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3	N	-0-			-0-	
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3	N	-0-			-0-	
11	540 N	269	-0-	-271	-0-	269	3	N	-0-			-0-	
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	3	N	-0-			-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-	
*02	252 N	94	-0-	-158	-0-	94	3	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2424 - 2842
09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-			-0-	
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3	N	-0-			-0-	
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			-0-	
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-	
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-			-0-	
*02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	01/16/2019	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	1715 - 4164
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-	

BURNETT				WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2410 - 3770
09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3	N	-0-			-0-	
10	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3	N	-0-			-0-	
11	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3	N	-0-			-0-	
12	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3	N	-0-			-0-	
01	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3	N	-0-			-0-	
*02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3	N	-0-			-0-	

BURNETT AE UNIT				WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2433 - 2580
09	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-	
10	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-	
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-			-0-	
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-			-0-	
01	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3	N	-0-			-0-	
*02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-			-0-	

BURNETT AA UNIT				WELL #:	72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2636 - 2964
09	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-			-0-	
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-	
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-	
12	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-			-0-	
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			-0-	
*02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT Z UNIT		WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 - 3060	
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
09		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 - 5000	
09		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-
10		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-	-0-
11		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-	-0-
01		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1710 - 4260	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2474 - 4267	
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		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	
09		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-	-0-
10		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-	-0-	-0-
11		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	-0-
01		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2293 - 3933	
09		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
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
09	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		N	-0-		-0-	
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-		-0-	
11	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-		-0-	
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-		-0-	
01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-	
*02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-		-0-	
10	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-	
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-	
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-	
01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-	
*02	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		-0-	
10	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-	
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3		N	-0-		-0-	
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-	
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-	
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	- 2911			
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-	
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-	
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		-0-	
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-		-0-	
01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-		-0-	
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	- 2708			
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3		N	-0-		-0-	
10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3		N	-0-		-0-	
11	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3		N	-0-		-0-	
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3		N	-0-		-0-	
01	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3		N	-0-		-0-	
*02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	- 2834			
09	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		-0-	
10	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-		-0-	
11	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-		-0-	
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3		N	-0-		-0-	
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-		-0-	
*02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-		-0-	

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	- 2800			
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-	
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-	
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-		-0-	
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-		-0-	
01	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-	
*02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	- 2675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			N	-0-		-0-
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3			N	-0-		-0-
11	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3			N	-0-		-0-
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-		-0-
01	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3			N	-0-		-0-
*02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	- 2724			
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3			N	-0-		-0-
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3			N	-0-		-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-		-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3			N	-0-		-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-		-0-
*02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	- 3157			
09	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 3			N	-0-		-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3			N	-0-		-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3			N	-0-		-0-
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 3			N	-0-		-0-
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 3			N	-0-		-0-
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266			
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-		-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3			N	-0-		-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-		-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-		-0-

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	- 2930			
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-		-0-
10	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-		-0-
11	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3			N	-0-		-0-
12	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 3			N	-0-		-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-		-0-
*02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3			N	-0-		-0-

COOPER				WELL #: 1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3			N	-0-		-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2			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-

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A				
09	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 3			N	-0-		-0-
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3			N	-0-		-0-
11	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3			N	-0-		-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 3			N	-0-		-0-
01	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 3			N	-0-		-0-
*02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DEAHL, G. W.		WELL #:	2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
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
09		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-	-0-
10		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-	-0-
11		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	-0-
12		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-	-0-
01		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-	-0-
*02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A
09		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 3	N	-0-	-0-
10		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 3	N	-0-	-0-
11		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 3	N	-0-	-0-
12		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3	N	-0-	-0-
01		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 3	N	-0-	-0-
*02		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-	-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:	7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948
09		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3	N	-0-	-0-
10		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-	-0-
11		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-	-0-
12		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-	-0-
01		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3	N	-0-	-0-
*02		766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:	10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A
09		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3	N	-0-	-0-
10		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-	-0-
11		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3	N	-0-	-0-
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3	N	-0-	-0-
01		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3	N	-0-	-0-
*02		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:	3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:	4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 3007	PERF. 2300	- 2878		
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
09	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		-0-
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-
*02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 023208	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 2736	PERF. 2296	- 2685		
09	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		-0-
11	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		-0-
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
*02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2405	- 3010		
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-		-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-		-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 3131	PERF. N/A			
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-		-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
*02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-		-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A			
09	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-

HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 2721	- 2877		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACKSON				WELL #: 1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
10	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BURNETT		WELL #: G 5H		RRCID -> 023238		COMPL. DATE 11/26/1998		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700								
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	1			2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	5	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	1			1
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	5	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	4	1			1

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID -> 023239		COMPL. DATE 08/14/1930		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810								
09	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	383	1	1232	2	N	-0-				-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-				-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	70	1	244	2	N	-0-				-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	268	1	1246	2	N	-0-				-0-
*01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	348	1	1246	2	N	-0-				-0-
*02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	280	1	720	2	N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090								
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-				-0-
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				-0-
12	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				-0-
*01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
*02	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-				-0-
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				-0-
11	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-
12	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
*01	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				-0-
*02	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				-0-
10	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				-0-
*01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
*02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 7		RRCID -> 023282		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
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-		-0-	
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-		-0-	
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-	
12	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-		-0-	
*01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-		-0-	
*02	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-	
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-	
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-	
*01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-	
*02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-	
10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		-0-	
12	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-		-0-	
*01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-		-0-	
*02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-		-0-	
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-	
12	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
*01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-	
*02	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-	
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-		-0-	
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
*01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
*02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-	-0-
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-	-0-
11	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	N	-0-	-0-
12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-	-0-
*01	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
*02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397	
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-	-0-
10	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-	-0-
11	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-	-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-	-0-
*01	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-	-0-
*02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135	
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2	N	-0-	-0-
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-
*01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	-0-
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186	
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-	-0-
10	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-	-0-
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-	-0-
12	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
*01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-	-0-
*02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2			-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2			-0-
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2			-0-
*01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2			-0-
*02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2			-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590	
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2			-0-
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2			-0-
11	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2			-0-
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2			-0-
*01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2			-0-
*02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2			-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810	
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			-0-
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2			-0-
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			-0-
*01	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2			-0-
*02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2			-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761	
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2			-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2			-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2			-0-
*01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2			-0-
*02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2			-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A 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-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894	
09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2			-0-
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2			-0-
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2			-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2			-0-
*01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2			-0-
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-
*01	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190		
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		-0-
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		-0-
*01	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
*02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845		
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
*01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
*02	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588		
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
11	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
*01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946		
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2	N	-0-		-0-
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-		-0-
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		-0-
*01	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-
*02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238		
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593 2	N	-0-		-0-
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2	N	-0-		-0-
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2	N	-0-		-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2	N	-0-		-0-
*01	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2	N	-0-		-0-
*02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2703	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 2432	PERF. 1814 - 4849									
09	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2		N	-0-					-0-
10	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2		N	-0-					-0-
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2		N	-0-					-0-
12	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2		N	-0-					-0-
*01	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2		N	-0-					-0-
*02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2806 - 5471									
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					-0-
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-
12	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					-0-
*01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-					-0-
*02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 56		RRCID -> 023325	COMPL. DATE 09/26/2005	TOTAL DEPTH 3436	PERF. 2871 - 6115									
09	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-					-0-
11	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-					-0-
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-					-0-
*01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					-0-
*02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 58		RRCID -> 023327	COMPL. DATE 11/09/2004	TOTAL DEPTH 2759	PERF. 2759 - 5575									
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-					-0-
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-					-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-					-0-
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-					-0-
*01	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-					-0-
*02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 3159	PERF. 2953 - 6140									
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-					-0-
10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-					-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-					-0-
*01	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-					-0-
*02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2898 - 6090									
09	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-					-0-
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					-0-
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					-0-
12	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					-0-
*01	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-					-0-
*02	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025		
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
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-	
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-	-0-	
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-	
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-	-0-	
*01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-	
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603		
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-	-0-	
10	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2	N	-0-	-0-	
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-	-0-	
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-	-0-	
*01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2	N	-0-	-0-	
*02	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-	-0-	
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-	-0-	
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-	-0-	
12	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-	-0-	
*01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-	-0-	
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959		
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2	N	-0-	-0-	
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2	N	-0-	-0-	
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-	-0-	
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-	-0-	
*01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	N	-0-	-0-	
*02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954		
09	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-	-0-	
10	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-	-0-	
11	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-	-0-	
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170 2	N	-0-	-0-	
*01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612 2	N	-0-	-0-	
*02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-	-0-	
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-	-0-	
11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-	-0-	
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	-0-	
*01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	-0-	
*02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338		COMPL. DATE 11/17/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-	-0-	
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	-0-	
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-	-0-	
*01	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-	-0-	
*02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099			
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
09	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-	-0-	
10	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-	-0-	
11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	-0-	
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-	-0-	
*01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-	
*02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178			
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	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155			
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-	-0-	
10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	-0-	
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-	
12	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-	
*01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	-0-	
*02	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-	-0-	
10	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-	-0-	
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-	-0-	
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-	-0-	
*01	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-	-0-	
*02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID -> 023345		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635			
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-	-0-	
10	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022 2		N	-0-	-0-	
11	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-	-0-	
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640 2		N	-0-	-0-	
*01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-	-0-	
*02	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID -> 023346		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761			
09	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-	-0-	
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-	-0-	
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-	-0-	
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-	-0-	
*01	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-	-0-	
*02	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A 78	RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701 - 5910
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	
09	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
11	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
12	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
*01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
*02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 79	RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114 - 4393
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
*01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
*02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 80	RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2069 - 5275
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
*02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 81	RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284
09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-			-0-
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
12	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2	N	-0-			-0-
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	-0-			-0-
*02	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 82	RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	N	-0-			-0-
*01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
*02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 83	RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
10	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
*01	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
*02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A 85	RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-			-0-
12	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
*01	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
*02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355		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
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-	
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
*01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
*02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
10	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
*01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
*02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-		-0-	
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-		-0-	
11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-		-0-	
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-	
*01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-		-0-	
*02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574				
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-		-0-	
10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2	N	-0-		-0-	
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-		-0-	
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-		-0-	
*01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-		-0-	
*02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432				
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-		-0-	
10	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-	
11	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
*01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
*02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312				
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-		-0-	
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-		-0-	
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-	
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-		-0-	
*01	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-		-0-	
*02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600				
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
10	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-	
*01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-	
*02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A 95	RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600
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
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	-0-
10	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	-0-
11	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-	-0-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
*01	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	-0-
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 96	RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345
09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-	-0-
10	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-	-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-	-0-
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-	-0-
*01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-	-0-
*02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 97	RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101
09	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	-0-
12	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-
*01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	-0-
*02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A 98	RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166 - 5289
09	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	-0-
10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	-0-
*01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	-0-
*02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A100	RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300
09	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-	-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	-0-
*01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
*02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

BIVINS				WELL #: A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
11	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
*02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: A104		RRCID -> 023372		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316					
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
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-

BIVINS		WELL #: A105		RRCID -> 023373		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950					
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
10	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
*01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
*02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A106		RRCID -> 023374		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280					
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A108		RRCID -> 023375		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995					
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
12	1705 X	1525	-0-	-180	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
*01	1705 X	1449	-0-	-256	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
02	1540 X	645	-0-	-895	-0-	645	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A109		RRCID -> 023376		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517					
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
*01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
*02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A110		RRCID -> 023377		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400					
09	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
10	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
*01	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
*02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A111		RRCID -> 023378		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086					
09	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
10	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
*01	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
*02	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A112		RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630	
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
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			-0-
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
*01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
*02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A113		RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A114		RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

BIVINS		WELL #: A115		RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655	
09	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
*01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A116		RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565	
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
*01	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
*02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A117		RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
11	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
*01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
*02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A119	RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2517 - 5670		
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
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A120	RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A124	RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A		
09	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3202 - 6366		
09	142 X	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	2412 - 3757		
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854		
09	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	874 X	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857		
09	14B2 EXT	868	-0-	868	14578	868	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	850	-0-	850	15428	850	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	812	-0-	812	16240	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	16975 X	735	-0-	-16240	-0-	735	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	363	-0-	-393	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3014 -	5828
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
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
12	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
*02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2103 -	4246
09	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
*01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
*02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2030 -	5210
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-			-0-
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			-0-
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
*01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
*02	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 -	5230
09	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
11	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
*01	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-			-0-
*02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 -	4939
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
11	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
*01	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			-0-
*02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A137	RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
11	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
*01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
*02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
10	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
11	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
*01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
*02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A144	RRCID ->	023403	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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		
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-					-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-					-0-
11	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-					-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-					-0-
*01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
*02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	3039 -	6210		
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-					-0-
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-					-0-
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-					-0-
12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-					-0-
*01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-					-0-
*02	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	3083 -	6225		
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					-0-
*01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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		
09	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-					-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-					-0-
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-					-0-
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
*01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-					-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	N/A			
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-					-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
12	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
*01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
*02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2627 - 5678
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	
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
11	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
12	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
*01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-			-0-
*02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 5070
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
*01	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
*02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1966 - 4907
09	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
11	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
*01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
*02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2097 - 5127
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-
11	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
12	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
*01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
*02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
09	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
11	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
12	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
*01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
*02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
*01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
*02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2255 - 5272
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
*01	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2	N	-0-			-0-
*02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	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
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-	
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-		-0-	
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-	
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-	
*01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806	
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		-0-	
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-	
11	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-	
12	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-	
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-	
*02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-	
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-	
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		-0-	
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-	
*01	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-		-0-	
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-	
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
11	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		-0-	
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
*01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-		-0-	
*02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		-0-	
10	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-		-0-	
11	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-	
*02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	023429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-		-0-	
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-	
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		-0-	
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-		-0-	
*01	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-		-0-	
*02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-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							
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-				-0-
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-				-0-
12	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-				-0-
*01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-				-0-
*02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
*01	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
*02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342							
09	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-				-0-
10	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				-0-
11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-				-0-
*01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
*02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400							
09	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				-0-
11	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
*01	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-				-0-
*02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-

COUGHLIN		WELL #: A 1		RRCID -> 023440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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									
CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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			
09	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-	
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	-0-	
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-	-0-	
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-	-0-	
*01	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-	
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-	
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	-0-	
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-	-0-	
12	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-	-0-	
*01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-	
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	-0-	
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-	
*01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-	
*02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-	-0-	

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-	-0-	
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-	-0-	
11	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-	-0-	
12	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-	-0-	
*01	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-	-0-	
*02	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FEE				WELL #: A 2	RRCID -> 023455	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 1917	- 5150						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEE				WELL #: A 3	RRCID -> 023456	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 1845	- 5170						
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-				-0-
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-				-0-
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-				-0-
12	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-				-0-
*01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-				-0-
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-				-0-

FEE				WELL #: A 4	RRCID -> 023457	COMPL. DATE 08/22/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1915	- 4420						
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-				-0-
10	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-				-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-				-0-
12	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-				-0-
*01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-
*02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-				-0-

MASTERSON				WELL #: A 15	RRCID -> 023458	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2374	- 5485						
09	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				-0-
*01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-				-0-
*02	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-

FEE				WELL #: A 6	RRCID -> 023459	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 1920	- 5221						
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-				-0-
10	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-				-0-
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-				-0-
*01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-				-0-
*02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #: A 2	RRCID -> 023461	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 2129	PERF. 2076	- 5384						
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
10	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
11	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-				-0-
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-				-0-
*01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
*02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-

KILGORE				WELL #: A 2	RRCID -> 023463	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
*01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				-0-
*02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE				WELL #: A 5	RRCID -> 023466	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937	-	6201				
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
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: A 6	RRCID -> 023467	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840	-	5925				
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: A 7	RRCID -> 023468	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724	-	5517				
09	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: A 10	RRCID -> 023470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: A 11	RRCID -> 023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604	-	3078			
09	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: A 12	RRCID -> 023472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE				WELL #: A 13	RRCID -> 023473	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845	-	5983				
09	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH		N/A							
						PERF.		2658 - 3314							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-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	
09	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-					-0-
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-					-0-
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-					-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-					-0-
*01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-
*02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MASTERSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
09	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-					-0-
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-					-0-
11	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-					-0-
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-					-0-
*01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
*02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-					-0-
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-					-0-
11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-					-0-
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-					-0-
*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-					-0-
*02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 1763		-		5191	
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		N	-0-					-0-
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-					-0-
11	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-					-0-
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-					-0-
*01	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-					-0-
*02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-
10	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-
*01	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-
*02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764		
09	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	-0-	-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-	-0-
11	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	-0-
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	N	-0-	-0-
*01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-	-0-
*02	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858		
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-	-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-
*01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-
*02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-
10	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-
*01	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-
*02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081		
09	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	N	-0-	-0-
10	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-	-0-
11	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2	N	-0-	-0-
12	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-	-0-
*01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2	N	-0-	-0-
*02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500		
09	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2	N	-0-	-0-
10	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2	N	-0-	-0-
11	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2	N	-0-	-0-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2	N	-0-	-0-
*01	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2	N	-0-	-0-
*02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 - 5520	
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
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		-0-	
10	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-	
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		-0-	
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-		-0-	
*01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-	
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 - 5470	
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-	
11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-	
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-	
*01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #: A 5		RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 - 5326	
09	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2	N	-0-		-0-	
10	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2	N	-0-		-0-	
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2	N	-0-		-0-	
12	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2	N	-0-		-0-	
*01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2	N	-0-		-0-	
*02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-	
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-	
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
12	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
*01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007	
09	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-		-0-	
10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-		-0-	
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-		-0-	
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2	N	-0-		-0-	
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2	N	-0-		-0-	
*02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1992 - 5409	
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-		-0-	
10	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-		-0-	
11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-		-0-	
12	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2	N	-0-		-0-	
*01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2	N	-0-		-0-	
*02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-	
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-	
12	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
*01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-		-0-	
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 20	RRCID ->	023498	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	AMT	CODE	BALANCE
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
*01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
*02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 21	RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942	
09	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2	N	-0-		-0-	
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2	N	-0-		-0-	
11	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2	N	-0-		-0-	
12	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	2	N	-0-		-0-	
*01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2	N	-0-		-0-	
*02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 22	RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-	
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-	
11	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-		-0-	
12	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-	
*01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-	
*02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 26	RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480	
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		-0-	
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
*01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
*02	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		A 31	RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
*01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
*02	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-		-0-
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-		-0-
12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-		-0-
*01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-
*02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		-0-
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
*01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
*02	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-		-0-
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-		-0-
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-		-0-
*01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
*02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898 - 5126
09	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		-0-
11	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
*01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
*02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633 - 4742	
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
09		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	-0-	
10		616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-	
11		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-	-0-	
12		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	-0-	
*01		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	-0-	
*02		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09		17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	17239 2		N	-0-	-0-	
10		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	15465 2		N	-0-	-0-	
11		13009 X	13009	-0-	-0-	-0-	13009 2		N	-0-	-0-	
12		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2		N	-0-	-0-	
*01		8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799 2		N	-0-	-0-	
*02		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621	
09		775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-	
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-	
11		771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-	
12		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-	-0-	
*01		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-	
*02		453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	-0-	
10		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	-0-	
11		890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-	
12		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	-0-	
*01		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-	-0-	
*02		501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071	
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-	-0-	
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-	-0-	
11		2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		N	-0-	-0-	
12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		N	-0-	-0-	
*01		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2		N	-0-	-0-	
*02		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943	
09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-	-0-	
10		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-	-0-	
11		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	-0-	
12		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-	-0-	
*01		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	-0-	
*02		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2245 - 5347	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		-0-
10	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-		-0-
12	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2	N	-0-		-0-
*01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-		-0-
*02	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH		2674 PERF. 2294 - 2648	
09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		-0-
10	1023 N	825	-0-	-198	-0-	825	2	N	-0-		-0-
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	2	N	-0-		-0-
12	961 N	611	-0-	-350	-0-	611	2	N	-0-		-0-
*01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2	N	-0-		-0-
02	812 N	374	-0-	-438	-0-	374	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH		2390 PERF. 1717 - 5020	
09	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-		-0-
10	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
11	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
*01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
*02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 24		RRCID -> 023528		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1660 - 3682	
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	-0-		-0-
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-		-0-
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-		-0-
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-		-0-
*02	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH		2275 PERF. 1606 - 4855	
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-		-0-
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2	N	-0-		-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-		-0-
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	N	-0-		-0-
*01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
*02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH		1666 PERF. 1666 - 4560	
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2	N	-0-		-0-
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-		-0-
*01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-		-0-
*02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1873 - 5154	
09	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
10	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-		-0-
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
12	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-		-0-
*01	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 -	2916				
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
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-				-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-		375	2		N	-0-				-0-
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-		334	2		N	-0-				-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-				-0-
*01	342 X	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-				-0-
*02	166 X	166	-0-	-0-	-0-		166	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-				-0-
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-		905	2		N	-0-				-0-
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-		1013	2		N	-0-				-0-
12	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-		1092	2		N	-0-				-0-
*01	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-		1045	2		N	-0-				-0-
*02	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	640 X	640	-0-	-0-	-0-		640	2		N	-0-				-0-
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-		536	2		N	-0-				-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-		573	2		N	-0-				-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-		422	2		N	-0-				-0-
*01	409 X	409	-0-	-0-	-0-		409	2		N	-0-				-0-
*02	156 X	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	676 X	676	-0-	-0-	-0-		676	2		N	-0-				-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-		643	2		N	-0-				-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-		683	2		N	-0-				-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670	2		N	-0-				-0-
*01	676 X	676	-0-	-0-	-0-		676	2		N	-0-				-0-
*02	352 X	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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				
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-				-0-
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-		288	2		N	-0-				-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304	2		N	-0-				-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-				-0-
*01	296 X	296	-0-	-0-	-0-		296	2		N	-0-				-0-
*02	94 X	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: B 42		RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
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
09	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2	N	-0-		-0-	
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-		-0-	
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-		-0-	
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2	N	-0-		-0-	
*01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-		-0-	
*02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
09	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-	
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
*01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-	
*02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-		-0-	
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
*01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-	
*02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2	N	-0-		-0-	
10	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2	N	-0-		-0-	
11	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2	N	-0-		-0-	
12	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2	N	-0-		-0-	
*01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2	N	-0-		-0-	
*02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	
09	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-	
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-	
11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-		-0-	
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
*01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972	
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-		-0-	
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2	N	-0-		-0-	
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-		-0-	
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-		-0-	
*01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-	
*02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		-0-
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-		87 2		N	-0-		-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-		-0-
12	97 X	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-		-0-
*01	96 X	96	-0-	-0-	-0-		96 2		N	-0-		-0-
*02	34 X	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF.	1646 - 4985
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-		956 2		N	-0-		-0-
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-		-0-
11	872 X	872	-0-	-0-	-0-		872 2		N	-0-		-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-		-0-
*01	896 X	896	-0-	-0-	-0-		896 2		N	-0-		-0-
*02	460 X	460	-0-	-0-	-0-		460 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1884 - 5238
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-		1452 2		N	-0-		-0-
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		N	-0-		-0-
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-		1364 2		N	-0-		-0-
12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537 2		N	-0-		-0-
*01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-		-0-
*02	678 X	678	-0-	-0-	-0-		678 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1852 - 5231
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-		887 2		N	-0-		-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-		808 2		N	-0-		-0-
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-		-0-
12	901 X	901	-0-	-0-	-0-		901 2		N	-0-		-0-
*01	863 X	863	-0-	-0-	-0-		863 2		N	-0-		-0-
*02	428 X	428	-0-	-0-	-0-		428 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-		1011 2		N	-0-		-0-
11	955 X	955	-0-	-0-	-0-		955 2		N	-0-		-0-
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		1087 2		N	-0-		-0-
*01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		1010 2		N	-0-		-0-
*02	509 X	509	-0-	-0-	-0-		509 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1935 - 4840
09	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		2406 2		N	-0-		-0-
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		2210 2		N	-0-		-0-
11	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		2320 2		N	-0-		-0-
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-		2358 2		N	-0-		-0-
*01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		2349 2		N	-0-		-0-
*02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-		1074 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	1628 - 4763
09	542 X	542	-0-	-0-	-0-		542 2		N	-0-		-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-		517 2		N	-0-		-0-
11	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-		-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-		583 2		N	-0-		-0-
*01	574 X	574	-0-	-0-	-0-		574 2		N	-0-		-0-
*02	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 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 CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERTSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294												
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2				-0-
10	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2				-0-
11	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2				-0-
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2				-0-
*01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2				-0-
*02	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2				-0-

MASTERTSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818												
09	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2				-0-
10	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				-0-
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2				-0-
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2				-0-
*01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2				-0-
*02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2				-0-

MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097												
09	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2				-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2				-0-
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2				-0-
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2				-0-
*01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2				-0-
*02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	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
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		-0-	
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-		-0-	
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		-0-	
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2	N	-0-		-0-	
*01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-		-0-	
*02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
*01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
*02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971	
09	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-	
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-	
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
*01	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785	
09	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-	
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-		-0-	
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
*01	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
*02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954 - 5109	
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-	
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-	
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		-0-	
12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	N	-0-		-0-	
*01	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-	
*02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688 - 4780	
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-		-0-	
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2	N	-0-		-0-	
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2	N	-0-		-0-	
12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-		-0-	
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	N	-0-		-0-	
*02	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 - 5197	
09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-		-0-	
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-	
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-	
12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2	N	-0-		-0-	
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2	N	-0-		-0-	
*02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438
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	
09		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
10		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
11		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
12		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
*01		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
*02		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896
09		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-		-0-
10		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-		-0-
11		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
*01		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
*02		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763
09		568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
10		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		-0-
11		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
12		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		-0-
*01		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
*02		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733
09		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
10		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-		-0-
11		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
12		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-		-0-
*01		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2	N	-0-		-0-
*02		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
10		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
11		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
12		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
*01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
*02		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A
09		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
10		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-
11		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
12		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
*01		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
*02		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		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 89		RRCID -> 023583		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	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-	-0-
11	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-	-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
*01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
*02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID -> 023585		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045		
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-	-0-
*01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-
*02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-	-0-
11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-	-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-
*01	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-
*02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-
10	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-
*01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-
*01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	-0-
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		G 5	RRCID ->	023591	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 - 4963
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	
09		4521 X	4521	-0-	-0-	4521 2		N	-0-		-0-
10		4338 X	4338	-0-	-0-	4338 2		N	-0-		-0-
11		3717 X	3717	-0-	-0-	3717 2		N	-0-		-0-
12		4136 X	4136	-0-	-0-	4136 2		N	-0-		-0-
*01		3865 X	3865	-0-	-0-	3865 2		N	-0-		-0-
*02		1780 X	1780	-0-	-0-	1780 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 3	RRCID ->	023595	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 - 4536
09		879 X	879	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
10		917 X	917	-0-	-0-	917 2		N	-0-		-0-
11		894 X	894	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
12		972 X	972	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
*01		966 X	966	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
*02		363 X	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 4	RRCID ->	023596	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		254 X	254	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
10		232 X	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
11		191 X	191	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12		230 X	230	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*01		166 X	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
*02		98 X	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 5	RRCID ->	023597	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 - 5512
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 6	RRCID ->	023598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 7	RRCID ->	023599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		1 X	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		M 2	RRCID ->	023600	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1921	- 4980			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
10	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
*01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
*02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1807	- 4650			
09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
10	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
*01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
*02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF. 1906	- 5146			
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-			-0-
*01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
*02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
10	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
*01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF. 2059	- 5029			
09	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2	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	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2	N	-0-			-0-
*02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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										
READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1937 - 5350		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-			-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
11	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-			-0-
*01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-			-0-
*02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 1851 - 4636		
09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2	N	-0-			-0-
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2	N	-0-			-0-
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2	N	-0-			-0-
*01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-
*02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2825		
09	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
*01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
*02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
10	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			-0-
12	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
*01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
*02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467		
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
*01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
*02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A		
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
10	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*02	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924		PERF. N/A		
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-
*01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895 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
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
*01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	
*02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291			
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-	-0-	
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	N	-0-	-0-	
12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2	N	-0-	-0-	
*01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2	N	-0-	-0-	
*02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689			
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-	-0-	
10	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-	-0-	
11	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-	-0-	
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-	-0-	
*01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-	-0-	
*02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592			
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-	

SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625		COMPL. DATE 09/11/1950		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343			
09	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	N	-0-	-0-	
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-	-0-	
11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2	N	-0-	-0-	
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	N	-0-	-0-	
*01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2	N	-0-	-0-	
*02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060			
09	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	-0-	
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	
11	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	
12	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-	-0-	
*01	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
*02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529			
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	
10	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-	
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-	
*01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	-0-	
*02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P				WELL #: A 8	RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/25/1951	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	1923 - 6204	
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
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657 2			N	-0-			-0-
10	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831 2			N	-0-			-0-
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2			N	-0-			-0-
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2			N	-0-			-0-
*01	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2			N	-0-			-0-
*02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: A 9	RRCID ->	023629	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	1906 - 4886	
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2			N	-0-			-0-
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2			N	-0-			-0-
11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2			N	-0-			-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2			N	-0-			-0-
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2			N	-0-			-0-
*02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: B 1	RRCID ->	023630	COMPL. DATE	02/16/1927	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2335 - 2380	
09	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-			-0-
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			N	-0-			-0-
11	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2			N	-0-			-0-
*01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2			N	-0-			-0-
*02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: B 2	RRCID ->	023631	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	2381	PERF.	1995 - 5146	
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-			-0-
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-			-0-
*01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-			-0-
*02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: B 3	RRCID ->	023632	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	1831 - 4994	
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	900 1	4047 2		N	-0-			-0-
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	918 1	3740 2		N	-0-			-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	900 1	3831 2		N	-0-			-0-
12	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	927 1	4108 2		N	-0-			-0-
*01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	496 1	4075 2		N	-0-			-0-
*02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	408 1	1837 2		N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: B 4	RRCID ->	023633	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	2318	PERF.	1828 - 4381	
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2			N	-0-			-0-
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-			-0-
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2			N	-0-			-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2			N	-0-			-0-
*01	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-			-0-
*02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: D 2	RRCID ->	023635	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2303 - 2957	
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2			N	-0-			-0-
10	4681 X	2722	-0-	-1959	-0-	2722 2			N	-0-			-0-
11	4530 X	3168	-0-	-1362	-0-	3168 2			N	-0-			-0-
12	3968 X	2887	-0-	-1081	-0-	2887 2			N	-0-			-0-
*01	3658 X	2902	-0-	-756	-0-	2902 2			N	-0-			-0-
02	3304 X	405	-0-	-2899	-0-	405 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225							
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
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1793	2	N	-0-			-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1807	2	N	-0-			-0-
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
*01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
*02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-			-0-
10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
*01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
*02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
*01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
12	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
*01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
*02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		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		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			-0-
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
11	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
*01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
*02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
*01	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701				
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1623	-0-	-299	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716 2		N	-0-			-0-
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
02	1512 N	907	-0-	-605	-0-	907 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
*02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543				
09	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
10	992 N	825	-0-	-167	-0-	825 2		N	-0-			-0-
11	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 2		N	-0-			-0-
12	930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2		N	-0-			-0-
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
02	728 N	536	-0-	-192	-0-	536 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472				
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-			-0-
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-			-0-
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			-0-
*01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
*02	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-					-0-
10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
11	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-					-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-					-0-
*01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-					-0-
*02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-					-0-
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-					-0-
11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-					-0-
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-					-0-
*01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-					-0-
*02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023656		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810							
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-					-0-
10	2604 N	2255	-0-	-349	-0-	2255	2		N	-0-					-0-
11	2430 N	2227	-0-	-203	-0-	2227	2		N	-0-					-0-
12	2542 N	2428	-0-	-114	-0-	2428	2		N	-0-					-0-
*01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-					-0-
02	2072 N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2		N	-0-					-0-

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID -> 023658		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705							
09	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
10	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-					-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
*01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
*02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-					-0-
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-					-0-
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-					-0-
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
*01	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-					-0-
*02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1318	2	64	9	N	58	54	1			29
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1186	2	67	9	N	61	56	1			34
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1072	2	87	9	N	79	54	1			59
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1214	2	97	9	N	88	115	1			32
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	920	2	94	9	N	85	99	1			18
*02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	840	2	68	9	N	62	53	1			27

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45	9	N	41	38	1			20
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	858	2	50	9	N	45	40	1			25
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	750	2	62	9	N	56	38	1			43
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	886	2	69	9	N	63	83	1			23
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	867	2	89	9	N	81	87	1			17
*02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	646	2	53	9	N	48	43	1			22

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 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
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
01	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
12	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

09	846 X	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9 9	N	8	10 1	1 7	3
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	801	2	7 9	N	6	7 1		2
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12 9	N	11	6 1		7
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1323	2	35 9	N	32	30 1		9
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1401	2	31 9	N	28	32 1		5
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	2	22 9	N	20	14 1		11

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9 9	N	8	10 1		11
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9 9	N	8	13 1		6
11	465 X	465	-0-	-0-	-0-	453	2	12 9	N	11	8 1		9
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	395	2	12 9	N	11	12 1		8
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	406	2	19 9	N	17	21 1		4
*02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17 9	N	15	9 1		10

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	391	2	6 9	N	5	5 1		7
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7 9	N	6	9 1		4
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9 9	N	8	5 1		7
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	410	2	13 9	N	12	12 1		7
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22 9	N	20	22 1		5
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	421	2	15 9	N	14	8 1		11

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A

09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	408	2	44 9	N	40	40 1		37
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40 9	N	36	47 1		26
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65 9	N	59	61 1		24
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	107	2	103 9	N	94	86 1		32
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	180	2	83 9	N	75	71 1		36
*02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	53	2	56 9	N	51	59 1		28

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	439 X	439	-0-	-0-	-0-	397	2	42	9	N	38	27	1			36
10	75 X	75	-0-	-0-	-0-	33	2	42	9	N	38	46	1			28
11	190 X	190	-0-	-0-	-0-	125	2	65	9	N	59	62	1			25
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	91	2	89	9	N	81	78	1			28
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	141	2	64	9	N	58	57	1			29
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	34	2	37	9	N	34	41	1			22

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	505 X	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11	14	1			4
10	514 X	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10	10	1			4
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15	13	1			6
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	473	2	23	9	N	21	21	1			6
01	465 X	465	-0-	-0-	-0-	446	2	19	9	N	17	19	1			4
*02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	N	14	12	1			6

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	1	1			1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	85 X	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	275	2	9	9	N	8					109
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1	57	1			53
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	2	1	1			54
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			53
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2	2	1			53
*02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2	1	1			54

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
HERRING		WELL #: 5		RRCID -> 023863		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
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	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212	2			N	3			2	1	1
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2			N	1			2	1	-0-

HERRING		WELL #: 6		RRCID -> 023864		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	119	2			N	1					1
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	127	2			N	2			2	1	1
01	165 X	165	-0-	-0-	-0-	162	2			N	3			3	1	1
*02	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2			N	2			2	1	1

HERRING		WELL #: 7		RRCID -> 023865		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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							
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-

HERRING		WELL #: 12		RRCID -> 023869		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	2			N	2			2	1	-0-
10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	158	2			N	2			1	1	1
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	192	2			N	3			3	1	1
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	141	2			N	2			2	1	1
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2			N	2			2	1	1
*02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126	2			N	2			2	1	1

HERRING		WELL #: 27		RRCID -> 023871		COMPL. DATE 11/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #: H 1		RRCID -> 023872		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
JOHNSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	574	2	29	9	N	26	24	1	13
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	553	2	31	9	N	28	25	1	16
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	466	2	37	9	N	34	24	1	26
12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	425	2	35	9	N	32	46	1	12
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	405	2	41	9	N	37	42	1	7
*02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	258	2	21	9	N	19	19	1	7

JOHNSON															
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	511	X	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21	20	1	11
10	585	X	585	-0-	-0-	-0-	553	2	32	9	N	29	24	1	16
11	497	X	497	-0-	-0-	-0-	461	2	36	9	N	33	24	1	25
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	437	2	36	9	N	33	46	1	12
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	436	2	45	9	N	41	45	1	8
*02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	191	2	15	9	N	14	16	1	6

JOHNSON															
WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HERRING															
WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERRING															
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PERKY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
09	218	X	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	1
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	1
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	1
01	191	X	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	1
*02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	N	1

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
09	47	X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	-0-
10	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	-0-
*02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	868	X	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	5
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	2
11	843	X	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	6
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	883	2	25	9	N	6
01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	3
*02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	717	2	14	9	N	7

RUSSELL												
WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SANFORD J1		WELL #: 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530								
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302								
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	367	2	36	9	N	33	30	1			30
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	31	2	37	9	N	34	40	1			24
11	172 X	172	-0-	-0-	-0-	116	2	56	9	N	51	51	1			24
12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	91	2	88	9	N	80	77	1			27
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	132	2	58	9	N	53	52	1			28
*02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	31	2	34	9	N	31	38	1			21

HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					1
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	4	1			1
*02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			1

WILLIAMS		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1417	2	11	9	N	10	13	1			9
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	N	9	8	1			10
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	N	13	11	1			12
12	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22	19	1			15
01	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1083	2	24	9	N	22	22	1			15
*02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7	12	1			10

WILLIAMS		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	82	1	291	2	N	-0-					-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	85	1	366	2	N	-0-					-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	82	1	346	2	N	-0-					-0-
12	267 X	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	N	-0-					-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A								
09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HERRING		WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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											
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	3		N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-			-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	-0-			-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-		763	2		N	-0-			-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A				
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	3		N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-		263	2		N	-0-			-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-			-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-		660	2		N	-0-			-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-		763	2		N	-0-			-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 - 2874				
09	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-		1129	3		N	-0-			-0-
10	941	X	941	-0-	-0-	-0-		941	3		N	-0-			-0-
11	949	X	949	-0-	-0-	-0-		949	3		N	-0-			-0-
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3		N	-0-			-0-
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-		983	3		N	-0-			-0-
*02	803	X	803	-0-	-0-	-0-		803	3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2197 - 2857				
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-		1579	3		N	-0-			-0-
10	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3		N	-0-			-0-
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-		1492	3		N	-0-			-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-		1742	3		N	-0-			-0-
01	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-		1660	3		N	-0-			-0-
*02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-		1641	3		N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 - 4545				
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-		1765	3		N	-0-			-0-
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-		1417	3		N	-0-			-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-		703	3		N	-0-			-0-
12	862	X	862	-0-	-0-	-0-		862	3		N	-0-			-0-
01	715	X	715	-0-	-0-	-0-		715	3		N	-0-			-0-
*02	88	X	88	-0-	-0-	-0-		88	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A				
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-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
AEBERSOLD														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

AEBERSOLD														
WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A														
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
10	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
*01	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
*02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-

BEAUCHAMP														
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	210	1	1737	2	N	-0-		-0-
10	849	X	849	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	N	-0-		-0-
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	113	1	1275	2	N	-0-		-0-
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	165	1	1440	2	N	-0-		-0-
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	171	1	1634	2	N	-0-		-0-
*02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	N	-0-		-0-

BEDNORZ, J. G.														
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT														
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807														
09	1350	X	600	-0-	-750	-0-	600	1			N	-0-		-0-
10	1953	N	620	-0-	-1333	-0-	620	1			N	-0-		-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	600	1	1143	2	N	-0-		-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	620	1	1254	2	N	-0-		-0-
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	620	1	1240	2	N	-0-		-0-
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	560	1	1151	2	N	-0-		-0-

BENNETT-SNEED														
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-		-0-
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-		-0-
*01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-		-0-
02	2996	X	393	-0-	-2603	-0-	13	1	380	2	N	-0-		-0-

BINKLEY														
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-		-0-
10	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-		-0-
11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-		-0-
12	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		-0-
*01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-
*02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	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 2	RRCID ->	024030	COMPL. DATE	09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF. N/A	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
11	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
*01	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
*02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.		WELL #:	T 5	RRCID ->	024031	COMPL. DATE	12/00/1926	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A	
09	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-		-0-
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-		-0-
11	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
*01	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
*02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.		WELL #:	T 6	RRCID ->	024032	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2195 - 3730	
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	600	1	3183	2	N	-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	1			N	-0-
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	462	1	2539	2	N	-0-
12	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	609	1	3015	2	N	-0-
*01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	608	1	2928	2	N	-0-
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	436	1	2021	2	N	-0-

BURNETT, M. C.		WELL #:	T 7	RRCID ->	024033	COMPL. DATE	04/09/1956	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A	
09	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-
*01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-
*02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024036	COMPL. DATE	03/00/1925	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #:	G 2R	RRCID ->	024037	COMPL. DATE	07/22/1999	TOTAL DEPTH	2631	PERF. 2381 - 2940	
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	746	2	29	9	N	19
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	588	2	51	9	N	16
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	357	2	40	9	N	12
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-	187	2	43	9	N	12
*01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	346	2	48	9	N	16
*02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	85	2	23	9	N	8

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT, S. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 760218														
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950														
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		
09	718 X	718	-0-	-0-	-0-	294 1	401 2	N	21	11 1		15		
						23 9								
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	280 1	347 2	N	38	40 1		13		
						42 9								
11	636 X	636	-0-	-0-	-0-	328 1	275 2	N	30	33 1		10		
						33 9								
12	276 X	276	-0-	-0-	-0-	155 1	86 2	N	32	32 1		10		
						35 9								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	33 1		13		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	24 1		7		

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
09	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1080 2	39 9	N	35	18 1		26		
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	935 2	70 9	N	64	68 1		22		
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	885 2	55 9	N	50	56 1		16		
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1025 2	59 9	N	54	54 1		16		
*01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1037 2	67 9	N	61	55 1		22		
*02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	246 2	34 9	N	31	41 1		12		

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 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-		

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A														
09	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1187 2	24 9	N	22	11 1		16		
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	902 2	43 9	N	39	42 1		13		
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	946 2	35 9	N	32	35 1		10		
12	995 X	995	-0-	-0-	-0-	958 2	37 9	N	34	34 1		10		
*01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	902 2	42 9	N	38	34 1		14		
*02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	417 2	20 9	N	18	25 1		7		

BURNETT, S. B.														
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A														
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3764 2	141 9	N	128	65 1		94		
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3461 2	254 9	N	231	247 1		78		
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2597 2	200 9	N	182	202 1		58		
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3596 2	218 9	N	198	198 1		58		
*01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3732 2	244 9	N	222	200 1		80		
*02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1812 2	121 9	N	110	148 1		42		

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
BURNETT, M.C.												WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2360 - 2750					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	2	N	-0-						-0-						
10		322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-						-0-						
11		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	787	2	N	-0-						-0-						
12		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	883	2	N	-0-						-0-						
*01		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	942	2	N	-0-						-0-						
*02		690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	495	2	N	-0-						-0-						

BURNETT, M.C.												WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301		PERF. 2092 - 3273					
09		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-						-0-						
10		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-						-0-						
11		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-						-0-						
12		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-						-0-						
*01		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-						-0-						
*02		968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-						-0-						

BURNETT, M.C.												WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391		PERF. N/A					
09		928 X	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-						-0-						
10		740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-						-0-						
11		913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-						-0-						
12		773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-						-0-						
*01		655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-						-0-						
*02		603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-						-0-						

BURNETT, M.C.												WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475		PERF. N/A					
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
02		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					
09		876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-						-0-						
10		749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-						-0-						
11		668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-						-0-						
12		729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-						-0-						
*01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-						-0-						
*02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-						-0-						

BURNETT, M.C.												WELL #: T 8		RRCID -> 024050		COMPL. DATE 08/11/1949		TOTAL DEPTH 2590		PERF. N/A					
09		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-						-0-						
10		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-						-0-						
11		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-						-0-						
12		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-						-0-						
*01		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-						-0-						
*02		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-						-0-						

BURNETT, M.C.												WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780		PERF. N/A					
09		727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-						-0-						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11		442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-						-0-						
12		668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-						-0-						
*01		631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-						-0-						
*02		838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-						-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A		
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
09	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	390 1	797 2	N	-0-	-0-
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 1		N	-0-	-0-
11	994 X	994	-0-	-0-	-0-	302 1	692 2	N	-0-	-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	395 1	778 2	N	-0-	-0-
*01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	391 1	682 2	N	-0-	-0-
*02	821 X	821	-0-	-0-	-0-	258 1	563 2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A		
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-	-0-
10	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-	-0-
11	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455		
09	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-	-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-
*01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
*02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925		
09	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-	-0-
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-	-0-
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-	-0-
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	-0-
*01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-
*02	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A		
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-	-0-
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
*01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-	-0-
*02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A		
09	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-	-0-
10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-
*01	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-	-0-
*02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A					
M	O	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	AMT	BALANCE
09	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-	
10	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-	
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-	
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-		-0-	
*01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		-0-	
*02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-	
CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635 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	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-		-0-	
CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-		-0-	
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-	
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-	
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-	
*01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-	
*02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065		COMPL. DATE 06/04/1936		TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A					
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		-0-	
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		-0-	
11	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		-0-	
12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-	
*01	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946		TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A					
09	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2		N	-0-		-0-	
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-		-0-	
11	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2		N	-0-		-0-	
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		N	-0-		-0-	
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2		N	-0-		-0-	
*02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2		N	-0-		-0-	
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962		TOTAL DEPTH 3154 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-	
COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930					
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	929 X	929	-0-	-0-	-0-	283	1	646	2	N	-0-	-0-	
*02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	240	1	645	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	O	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
09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
11	847 X	847	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-				-0-
*01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-				-0-
*02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 7		RRCID -> 024073	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-				-0-
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	689	2	N	-0-			-0-
11	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	1324	2	N	-0-			-0-
*01	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-				-0-
*02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	985	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 9		RRCID -> 024074	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2554	2	N	-0-			-0-
10	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1921	2	N	-0-			-0-
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	2446	2	N	-0-			-0-
*01	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1696	2	N	-0-			-0-
*02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1906	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 10 R		RRCID -> 024075	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1613	2	N	-0-			-0-
10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	756	2	N	-0-			-0-
11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1155	2	N	-0-			-0-
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1662	2	N	-0-			-0-
*01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1597	2	N	-0-			-0-
*02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1392	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 11		RRCID -> 024076	COMPL. DATE 08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 13 R		RRCID -> 024078	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	3594	2	N	-0-			-0-
10	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	1398	2	N	-0-			-0-
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	828	1	3377	2	N	-0-			-0-
*01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	3172	2	N	-0-			-0-
*02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	2705	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 14		RRCID -> 024079	COMPL. DATE 09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	951	2	N	-0-			-0-
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1171	2	N	-0-			-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	594	1	2045	2	N	-0-			-0-
*01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	1546	2	N	-0-			-0-
*02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	1393	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 16		RRCID -> 024081	COMPL. DATE 03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2						-0-
10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	141 1	543 2	N				-0-
11	878 X	878	-0-	-0-	-0-	136 1	742 2	N				-0-
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	229 1	860 2	N				-0-
*01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N				-0-
*02	842 X	842	-0-	-0-	-0-	156 1	686 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 17		RRCID -> 024082	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	390 1	2695 2	N				-0-
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	91 1	508 2	N				-0-
11	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	221 1	2035 2	N				-0-
12	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	291 1	1860 2	N				-0-
*01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	335 1	2158 2	N				-0-
*02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	241 1	2144 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 20		RRCID -> 024084	COMPL. DATE 06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 21		RRCID -> 024085	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	390 1	1693 2	N				-0-
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	131 1	434 2	N				-0-
11	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	180 1	1116 2	N				-0-
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	382 1	1731 2	N				-0-
*01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	390 1	1636 2	N				-0-
*02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	236 1	936 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	N/A			
09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	600 1	1010 2	N				-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	263 1	584 2	N				-0-
11	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	563 1	938 2	N				-0-
12	790 X	790	-0-	-0-	-0-	280 1	510 2	N				-0-
*01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	477 1	692 2	N				-0-
*02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	260 1	658 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	195 1	1487 2	N				-0-
10	853 X	853	-0-	-0-	-0-	112 1	741 2	N				-0-
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	97 1	1234 2	N				-0-
12	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	157 1	1341 2	N				-0-
*01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	197 1	1496 2	N				-0-
*02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	127 1	1143 2	N				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
12		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*01		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*02		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	810	1	1223	2	N	-0-		-0-
10		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	729	1	1181	2	N	-0-		-0-
11		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	810	1	1019	2	N	-0-		-0-
12		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	806	1	984	2	N	-0-		-0-
*01		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	799	1	1024	2	N	-0-		-0-
*02		529 X	529	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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		648 X	648	-0-	-0-	-0-	121	1	527	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	330	1	2169	2	N	-0-		-0-
10		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	304	1	1818	2	N	-0-		-0-
11		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	330	1	1938	2	N	-0-		-0-
12		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	336	1	1696	2	N	-0-		-0-
*01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	203	1	1015	2	N	-0-		-0-
*02		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	256	1	1137	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283														
09		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	330	1	1952	2	N	-0-		-0-
10		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	256	1	1478	2	N	-0-		-0-
11		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	286	1	1428	2	N	-0-		-0-
12		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	276	1	1330	2	N	-0-		-0-
*01		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	284	1	1438	2	N	-0-		-0-
*02		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	320	1	2040	2	N	-0-		-0-
10		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	332	1	1920	2	N	-0-		-0-
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	358	1	2244	2	N	-0-		-0-
12		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	365	1	2074	2	N	-0-		-0-
*01		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	205	1	1253	2	N	-0-		-0-
*02		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	208	1	1367	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
COON, R. S.												WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	341	1	2763	2	N	-0-					-0-				
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	390	1	2704	2	N	-0-					-0-				
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	2	N	-0-					-0-				
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	403	1	2446	2	N	-0-					-0-				
*01		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	403	1	2370	2	N	-0-					-0-				
*02		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	254	1	1501	2	N	-0-					-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	377	1	1662	2	N	-0-					-0-				
10		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	308	1	1304	2	N	-0-					-0-				
11		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	361	1	1532	2	N	-0-					-0-				
12		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	391	1	1551	2	N	-0-					-0-				
*01		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	397	1	1406	2	N	-0-					-0-				
*02		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	273	1	1070	2	N	-0-					-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2862 - 5327	
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	293	1	2490	2	N	-0-					-0-				
10		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	255	1	1802	2	N	-0-					-0-				
11		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	275	1	2376	2	N	-0-					-0-				
12		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	283	1	2058	2	N	-0-					-0-				
*01		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	265	1	1724	2	N	-0-					-0-				
*02		995 X	995	-0-	-0-	-0-	148	1	847	2	N	-0-					-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	792	1	1862	2	N	-0-					-0-				
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	668	1	1557	2	N	-0-					-0-				
11		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	677	1	1602	2	N	-0-					-0-				
12		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-				
*01		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	811	1	1476	2	N	-0-					-0-				
*02		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	264	1	1147	2	N	-0-					-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	388	1	1700	2	N	-0-					-0-				
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	325	1	1203	2	N	-0-					-0-				
11		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	320	1	1213	2	N	-0-					-0-				
12		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	391	1	1200	2	N	-0-					-0-				
*01		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	374	1	1246	2	N	-0-					-0-				
*02		964 X	964	-0-	-0-	-0-	182	1	782	2	N	-0-					-0-				

COON, R. S.												WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2593 - 2810	
09		278 X	278	-0-	-0-	-0-	156	1	122	2	N	-0-					-0-				
10		973 X	973	-0-	-0-	-0-	176	1	797	2	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-				

COON, R. S.												WELL #: S 12 R		RRCID -> 024109		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	766	1	2604	2	N	-0-					-0-				
10		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	682	1	2300	2	N	-0-					-0-				
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	767	1	2306	2	N	-0-					-0-				
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	824	1	2238	2	N	-0-					-0-				
*01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	837	1	2158	2	N	-0-					-0-				
*02		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	567	1	1696	2	N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	283 1	855 2			N	-0-
10		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	540 1	1168 2			N	-0-
11		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	530 1	1158 2			N	-0-
12		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	547 1	1051 2			N	-0-
*01		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	540 1	1089 2			N	-0-
*02		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	360 1	848 2			N	-0-

DAUER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
09		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2				N	-0-
10		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2				N	-0-
11		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2				N	-0-
12		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2				N	-0-
*01		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2				N	-0-
*02		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-

FOSTER												
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A												
09		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	360 1	2041 2			N	-0-
10		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	328 1	1595 2			N	-0-
11		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	351 1	2135 2			N	-0-
12		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	384 1	1836 2			N	-0-
*01		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	390 1	1945 2			N	-0-
*02		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	234 1	1330 2			N	-0-

GARNER												
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOBER												
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	371 1	1746 2			N	-0-
10		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	348 1	1425 2			N	-0-
11		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	367 1	1556 2			N	-0-
12		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	371 1	1601 2			N	-0-
*01		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	393 1	1493 2			N	-0-
*02		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	296 1	1103 2			N	-0-

GOBER												
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	345 1	1859 2			N	-0-
10		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	319 1	1856 2			N	-0-
11		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	361 1	2077 2			N	-0-
12		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	361 1	1891 2			N	-0-
*01		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	403 1	1915 2			N	-0-
*02		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	309 1	1515 2			N	-0-

GOBER												
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	533 1	2282 2			N	-0-
10		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	612 1	1928 2			N	-0-
11		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	716 1	2733 2			N	-0-
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	763 1	2424 2			N	-0-
*01		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	675 1	1582 2			N	-0-
*02		761 X	761	-0-	-0-	-0-	243 1	518 2			N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
09	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-	-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-
11	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	-0-
*01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	-0-
*02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	600	1	2460	2	N	-0-	-0-
10	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	455	1	2109	2	N	-0-	-0-
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	542	1	2841	2	N	-0-	-0-
12	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	453	1	2015	2	N	-0-	-0-
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	473	1	1844	2	N	-0-	-0-
*02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	260	1	887	2	N	-0-	-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-	-0-
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			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	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	-0-
10	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			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-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441												
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	-0-
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	-0-
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-	-0-
*01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2					-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	600	1	3205	2	N	-0-	-0-
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	520	1	2380	2	N	-0-	-0-
11	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	580	1	3113	2	N	-0-	-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2627	2	N	-0-	-0-
*01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	358	1	2118	2	N	-0-	-0-
*02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	350	1	2218	2	N	-0-	-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-	-0-
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	-0-
11	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	-0-
*01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	-0-
*02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	-0-
10	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-	-0-
*01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	-0-
*02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	510	1	4761	2	N	-0-	-0-
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	280	1	2844	2	N	-0-	-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	370	1	3328	2	N	-0-	-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	610	1	4654	2	N	-0-	-0-
*01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	550	1	5009	2	N	-0-	-0-
*02	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	550	1	4394	2	N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931			TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A			
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-	-0-
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
11	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-	-0-
*01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
*02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932			TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A			
09	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-	-0-
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-	-0-
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-	-0-
12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-	-0-
*01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-	-0-
*02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 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
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-		954	2		N	-0-				-0-
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-		810	2		N	-0-				-0-
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-				-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-		725	2		N	-0-				-0-
*01	813 X	813	-0-	-0-	-0-		813	2		N	-0-				-0-
*02	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A							
09	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2		N	-0-				-0-
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-		1144	2		N	-0-				-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-		850	2		N	-0-				-0-
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-		844	2		N	-0-				-0-
*01	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	2		N	-0-				-0-
*02	801 X	801	-0-	-0-	-0-		801	2		N	-0-				-0-

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-		255	1	474	2	N	-0-			-0-
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-		140	1	246	2	N	-0-			-0-
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-		180	1	441	2	N	-0-			-0-
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-		235	1	492	2	N	-0-			-0-
*01	766 X	766	-0-	-0-	-0-		280	1	486	2	N	-0-			-0-
*02	418 X	418	-0-	-0-	-0-		150	1	268	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-		783	2		N	-0-				-0-
10	312 X	312	-0-	-0-	-0-		64	1	248	2	N	-0-			-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-		72	1	382	2	N	-0-			-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		182	1	941	2	N	-0-			-0-
*01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2		N	-0-				-0-
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-		71	1	365	2	N	-0-			-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	790 X	790	-0-	-0-	-0-		790	2		N	-0-				-0-
10	101 X	101	-0-	-0-	-0-		21	1	80	2	N	-0-			-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-		77	1	408	2	N	-0-			-0-
12	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-		162	1	838	2	N	-0-			-0-
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-		918	2		N	-0-				-0-
*02	519 X	519	-0-	-0-	-0-		85	1	434	2	N	-0-			-0-

LEDRICK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A							
09	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	2		N	-0-				-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-		451	2		N	-0-				-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-		397	2		N	-0-				-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-				-0-
*01	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-				-0-
*02	17 X	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LUCKY TIGER		WELL #:		M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MCCOY		WELL #:		T 1	RRCID ->	024153	COMPL. DATE	12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2377 - 2635		
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-	
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		-0-	
*01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-		-0-	
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-	

MCEWEN		WELL #:		G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	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-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A		
09	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-	
12	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-	
*01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-	
*02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
09	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-	
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-	
*01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-	
*02	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A		
09	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-		-0-	
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-	
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-	
12	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		-0-	
*01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-	
*02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2						-0-
12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2						-0-
*01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2						-0-
*02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2						-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A					
09	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2						-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2						-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2						-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2						-0-
*01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2						-0-
*02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2						-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A					
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2						-0-
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2						-0-
11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2						-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2						-0-
*01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2						-0-
*02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2						-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 - 2580					
09	720 N	498	-0-	-222	-0-	498 2						-0-
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-							-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2						-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2						-0-
*01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2						-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2						-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A					
09	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2						-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2						-0-
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2						-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2						-0-
*01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2						-0-
*02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2						-0-

MAUDLIN		WELL #: E 1		RRCID -> 024163	COMPL. DATE 11/23/1937	TOTAL DEPTH 2702	PERF. N/A					
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2						-0-
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2						-0-
11	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2						-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2						-0-
*01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 2						-0-
*02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2						-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164	COMPL. DATE 01/06/1933	TOTAL DEPTH 2705	PERF. N/A					
09	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	390 1	1004 2					-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 1						-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	46 1	146 2					-0-
12	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	403 1	1213 2					-0-
*01	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	403 1	1099 2					-0-
*02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	104 1	363 2					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165		COMPL. DATE 08/23/1935		TOTAL DEPTH 2780 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE				WELL #: T 1		RRCID -> 024169		COMPL. DATE 08/14/1932		TOTAL DEPTH 2770		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOEL				WELL #: T 1		RRCID -> 024170		COMPL. DATE 04/01/1927		TOTAL DEPTH 2715		PERF. N/A				
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

POPE -D-				WELL #: E 1		RRCID -> 024171		COMPL. DATE 10/05/1949		TOTAL DEPTH 2995		PERF. N/A				
09	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN				WELL #: P 1		RRCID -> 024173		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 2835 -		5028		
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	348	1	3013	2	N	-0-					-0-
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	328	1	2584	2	N	-0-					-0-
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	367	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	379	1	2869	2	N	-0-					-0-
*01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	403	1	2688	2	N	-0-					-0-
*02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	302	1	1836	2	N	-0-					-0-

RAMMING				WELL #: E 1		RRCID -> 024174		COMPL. DATE 02/19/1938		TOTAL DEPTH 2745		PERF. N/A				
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

SCHAFER				WELL #: S 2		RRCID -> 024175		COMPL. DATE 11/12/1931		TOTAL DEPTH 2760		PERF. N/A				
09	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	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	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
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-

SCHAFFER		WELL #: S 5		RRCID -> 024178		COMPL. DATE 05/01/1933		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A								
09	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-					-0-
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-					-0-
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-					-0-
*01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-					-0-
*02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 6		RRCID -> 024179		COMPL. DATE 08/23/1937		TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A								
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-					-0-
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-					-0-
*01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-					-0-
*02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 7		RRCID -> 024180		COMPL. DATE 05/04/1939		TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 8		RRCID -> 024181		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A								
09	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-					-0-
11	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-					-0-
12	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-					-0-
*01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-					-0-
*02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: S 9		RRCID -> 024182		COMPL. DATE 04/07/1941		TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A								
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-					-0-
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-					-0-
11	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-					-0-
*01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-					-0-
*02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-					-0-

SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A								
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	294	1	427	2	N	-0-				-0-
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-				-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	222	1	92	2	N	-0-				-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	127	1	183	2	N	-0-				-0-
*01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	302	1	448	2	N	-0-				-0-
*02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	133	1	190	2	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	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
09	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	2951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	1795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	2593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	612	1	3654	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	-0-	587	1	3550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	2415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A					
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	962 X	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	2573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	2587	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	2213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	2275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2448 - 3042					
09	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	920 X	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 5	RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	143 1	1464 2	N	-0-	-0-
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	167 1	1671 2	N	-0-	-0-
12	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	167 1	1549 2	N	-0-	-0-
*01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	89 1	908 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	600 1	3587 2	N	-0-	-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	550 1	2880 2	N	-0-	-0-
11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	583 1	3081 2	N	-0-	-0-
12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	603 1	3050 2	N	-0-	-0-
*01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	585 1	3096 2	N	-0-	-0-
*02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	330 1	1884 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2	N	-0-	-0-	-0-
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-	-0-	-0-
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	280 1	1659 2	N	-0-	-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	260 1	1426 2	N	-0-	-0-
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	220 1	1702 2	N	-0-	-0-
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	250 1	1351 2	N	-0-	-0-
*01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	280 1	1707 2	N	-0-	-0-
*02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	110 1	818 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	771 X	771	-0-	-0-	-0-	97 1	674 2	N	-0-	-0-
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	106 1	702 2	N	-0-	-0-
11	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	372 1	2362 2	N	-0-	-0-
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	298 1	1724 2	N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	459 1	2111 2	N	-0-	-0-
10	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	837 1	3202 2	N	-0-	-0-
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	810 1	2801 2	N	-0-	-0-
12	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	338 1	1233 2	N	-0-	-0-
*01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	502 1	1900 2	N	-0-	-0-
*02	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	286 1	1206 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-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	* * 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
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
10	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		N	-0-		-0-
12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
*01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-		-0-
*02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	390 1	1744 2	N	-0-		-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	385 1	1554 2	N	-0-		-0-
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	364 1	1420 2	N	-0-		-0-
12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	385 1	1446 2	N	-0-		-0-
*01	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	388 1	1360 2	N	-0-		-0-
*02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	326 1	1048 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
11	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
*01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
*02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-		-0-
10	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		N	-0-		-0-
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-
*01	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
*02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
11	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
*01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
*02	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
10	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
11	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
12	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
*01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
*02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A			
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-		-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-		-0-
*01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-		-0-
*02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
12	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
*01	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
*02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 9	RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	600	1	3748	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	520	1	2890	2	N	-0-	-0-
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	600	1	2726	2	N	-0-	-0-
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	620	1	2159	2	N	-0-	-0-
*01	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	455	1	2416	2	N	-0-	-0-
*02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	360	1	2047	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 11	RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
11	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
*01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
*02	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 14	RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2425 - 3054
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 15	RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
11	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-			-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
*01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
*02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	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
09	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	205	1	1534	2	N	-0-	-0-
10	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	2	N	-0-	-0-
11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	210	1	1500	2	N	-0-	-0-
12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	N	-0-	-0-
*01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	217	1	1577	2	N	-0-	-0-
*02	991 X	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	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	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	BALANCE
09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-
10	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	N	-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	189	1	1892	2	N	-0-
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	-0-
*01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-
*02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	116	1	1189	2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-
10	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-
12	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-
*01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-
*02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937			TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	109	1	1196	2	N	-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	97	1	1003	2	N	-0-
11	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	119	1	1256	2	N	-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-
*01	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	-0-
*02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761		
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	264	1	2912	2	N	-0-
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	230	1	2374	2	N	-0-
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	271	1	2849	2	N	-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-
*01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	285	1	2794	2	N	-0-
*02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	141	1	1789	2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	221	1	1862	2	N	-0-
11	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	257	1	2288	2	N	-0-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	279	1	2147	2	N	-0-
*01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	279	1	2145	2	N	-0-
*02	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1105	2	N	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	810	1	2794	2	-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	716	1	2457	2	-0-
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	810	1	2866	2	-0-
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	491	1	1751	2	-0-
*01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	518	1	1928	2	-0-
*02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	297	1	1253	2	-0-

TEXAS FEE				WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TEXAS FEE				WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON				WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-
12	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-
*01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-
*02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-

THOMPSON				WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A
09	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-
*01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-
*02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-

THOMPSON				WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON				WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543
09	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-
10	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-
*01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-
*02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-				-0-
11	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-				-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-				-0-
*01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-				-0-
*02	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233	COMPL. DATE 07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-				-0-
10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-
11	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-				-0-
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-				-0-
*01	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-				-0-
*02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235	COMPL. DATE 01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
12	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-				-0-
*01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
*02	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	390	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	791	X	791	-0-	-0-	-0-	192	1	599	2	N	-0-			-0-
11	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	221	1	907	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	377	1	1204	2	N	-0-			-0-
*01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	346	1	1101	2	N	-0-			-0-
*02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	324	1	996	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577	-	4975				
09	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-				-0-
10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
12	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
*01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-				-0-
*02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240	COMPL. DATE 12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A						
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-				-0-
10	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-
11	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
12	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-				-0-
*01	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				-0-
*02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-				-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241	COMPL. DATE 09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A						
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-				-0-
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
11	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-				-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
*01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
*02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	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	GAS PROD	INJECT. (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	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-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A								
09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*01	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	332	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	182	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	234	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	351	1	1386	2	N	-0-					-0-
*01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	371	1	1099	2	N	-0-					-0-
*02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	163	1	617	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	-0-					-0-
10	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	160	1	1645	2	N	-0-					-0-
11	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	180	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	306	1	3203	2	N	-0-					-0-
*01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	310	1	3099	2	N	-0-					-0-
*02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2579	2	N	-0-					-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A								
09	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248		COMPL. DATE 10/10/1957		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A								
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROADWAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CRUMPACKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A												
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-
11	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-
01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-
*02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-

SIMMONS												
WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A												
09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-
11	613	X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-
*02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-

RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-
11	932	X	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-
*02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-

RIGGINS U-TEXAS												
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BURNETT												
WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BURNETT												
WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	2		N	-0-
10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-
*02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BURNETT		WELL #: M 2		RRCID -> 024274		COMPL. DATE 02/00/1937		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
09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
*02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: O 1		RRCID -> 024275		COMPL. DATE 04/00/1936		TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A							
09	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
10	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
*02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 1		RRCID -> 024277		COMPL. DATE 09/18/1936		TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A							
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
10	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
*02	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 2		RRCID -> 024278		COMPL. DATE 11/27/1936		TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A							
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279		COMPL. DATE 10/20/1936		TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A							
09	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
10	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
*02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280		COMPL. DATE 11/08/1936		TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A							
09	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
11	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
12	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
*02	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: R 10		RRCID -> 024281		COMPL. DATE 09/18/1938		TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A							
09	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
12	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
*02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 PERF. N/A												
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	PROD	BALANCE
09		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-	-0-
10		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
11		994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	-0-
12		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-	-0-
01		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
*02		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	-0-

CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 PERF. N/A												
09		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-	-0-
10		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-	-0-
11		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-	-0-
12		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-	-0-
*01		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-	-0-
*02		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-

HODGES												
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A												
09		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
10		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	-0-
11		553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-	-0-
12		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-	-0-
*01		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
*02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	-0-

MADDEN												
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-	-0-
10		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-
11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-	-0-
12		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-	-0-
*01		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-
*02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-

POWERS												
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
09		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	-0-
10		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-
11		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-
12		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-	-0-
*01		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	-0-
*02		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-

VICARS												
WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954												
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-

WELLS SMOOT												
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
09		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	-0-
10		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
11		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-	-0-
12		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-	-0-
*01		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
*02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
QUIRK				WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	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
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-

BRENT				WELL #: 2021	RRCID -> 024413	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2525 - 2979								
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-

BRENT				WELL #: 3067	RRCID -> 024414	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2410 - 5100								
09	944 X	944	-0-	-0-	-0-	327 1	617 3	N	-0-		-0-					-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	342 1	568 3	N	-0-		-0-					-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	360 1	561 3	N	-0-		-0-					-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	348 1	545 3	N	-0-		-0-					-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	359 1	541 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	616 N	357	-0-	-259	-0-	136 1	221 3	N	-0-		-0-					-0-

NEILD D				WELL #: 1020	RRCID -> 024415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -A-				WELL #: 1032	RRCID -> 024416	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2240	PERF. 2240 - 4952								
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	180 1	910 3	N	-0-		-0-					-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	168 1	805 3	N	-0-		-0-					-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	180 1	885 3	N	-0-		-0-					-0-
12	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	186 1	889 3	N	-0-		-0-					-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	186 1	937 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	168 1	727 3	N	-0-		-0-					-0-

SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID -> 024417	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 3157	PERF. 2133 - 5280								
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	649 1	3606 3	N	-0-		-0-					-0-
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	676 1	3728 3	N	-0-		-0-					-0-
11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	660 1	3383 3	N	-0-		-0-					-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	632 1	3190 3	N	-0-		-0-					-0-
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	614 1	3316 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	558 1	3196 3	N	-0-		-0-					-0-

SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID -> 024420	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 3076	PERF. 1945 - 5380								
09	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	384 1	3563 3	N	-0-		-0-					-0-
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	399 1	3716 3	N	-0-		-0-					-0-
11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	390 1	3497 3	N	-0-		-0-					-0-
12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	402 1	3616 3	N	-0-		-0-					-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	392 1	3609 3	N	-0-		-0-					-0-
*02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	313 1	3041 3	N	-0-		-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 - 2668	
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
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 - 2755	
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 - 5000	
09	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210 - 5037	
09	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	780	1	1404 3	N	-0-	-0-	
10	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	800	1	1560 3	N	-0-	-0-	
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	752	1	1402 3	N	-0-	-0-	
12	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	797	1	1554 3	N	-0-	-0-	
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	797	1	1643 3	N	-0-	-0-	
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	694	1	987 3	N	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 - 5100	
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 - 4705	
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 2215 - 5000	
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680	
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		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	270 1	2958 3	N	-0-			-0-
10		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	268 1	2817 3	N	-0-			-0-
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	259 1	2756 3	N	-0-			-0-
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	255 1	2682 3	N	-0-			-0-
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	279 1	2795 3	N	-0-			-0-
*02		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	198 1	1962 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636	
09		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	738 1	1696 3	N	-0-			-0-
10		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	714 1	1548 3	N	-0-			-0-
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	706 1	1977 3	N	-0-			-0-
12		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	775 1	2105 3	N	-0-			-0-
01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	806 1	2075 3	N	-0-			-0-
*02		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	570 1	1522 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246	
09		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	772 1	1697 3	N	-0-			-0-
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	799 1	1695 3	N	-0-			-0-
11		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	779 1	1628 3	N	-0-			-0-
12		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	780 1	1589 3	N	-0-			-0-
01		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	805 1	1585 3	N	-0-			-0-
*02		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	638 1	1240 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525	
09		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	480 1	1323 3	N	-0-			-0-
10		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	454 1	1087 3	N	-0-			-0-
11		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	441 1	1097 3	N	-0-			-0-
12		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	491 1	1164 3	N	-0-			-0-
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	443 1	968 3	N	-0-			-0-
*02		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	448 1	872 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927	
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	180 1	3483 3	N	-0-			-0-
10		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	186 1	3595 3	N	-0-			-0-
11		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	180 1	3998 3	N	-0-			-0-
12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	186 1	3175 3	N	-0-			-0-
01		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	186 1	4025 3	N	-0-			-0-
*02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	141 1	2998 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114	
09		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	353 1	1350 3	N	-0-			-0-
10		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	326 1	1301 3	N	-0-			-0-
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	283 1	1233 3	N	-0-			-0-
12		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	330 1	1179 3	N	-0-			-0-
01		523 X	523	-0-	-0-	-0-	86 1	437 3	N	-0-			-0-
*02		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	295 1	1163 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008	
09		928 X	928	-0-	-0-	-0-	342 1	586 3	N	-0-			-0-
10		886 X	886	-0-	-0-	-0-	353 1	533 3	N	-0-			-0-
11		967 X	967	-0-	-0-	-0-	360 1	607 3	N	-0-			-0-
12		967 X	967	-0-	-0-	-0-	365 1	602 3	N	-0-			-0-
01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	347 1	574 3	N	-0-			-0-
*02		709 X	709	-0-	-0-	-0-	259 1	450 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	776	1	397	3	N	-0-					-0-
10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	609	1	304	3	N	-0-					-0-
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	580	1	295	3	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	250	1	121	3	N	-0-					-0-
*02	378 X	378	-0-	-0-	-0-	337	1	41	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1110	1	1965	3	N	-0-					-0-
10	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	1141	1	1864	3	N	-0-					-0-
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	1110	1	1504	3	N	-0-					-0-
12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	879	1	1328	3	N	-0-					-0-
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	673	1	1017	3	N	-0-					-0-
*02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	591	1	980	3	N	-0-					-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	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-

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	330	1	554	3	N	-0-					-0-
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	285	1	414	3	N	-0-					-0-
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	211	1	357	3	N	-0-					-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	280	1	464	3	N	-0-					-0-
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	359	1	606	3	N	-0-					-0-
*02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	178	1	319	3	N	-0-					-0-

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 -	2685				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2501 - 4517		
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
09		414 X	414	-0-	-0-	-0-	405 2	9 9	N	8	6 1		2	
10		550 X	550	-0-	-0-	-0-	541 2	9 9	N	8	8 1		2	
11		483 X	483	-0-	-0-	-0-	465 2	18 9	N	16	16 1		2	
12		455 X	455	-0-	-0-	-0-	437 2	18 9	N	16	15 1		3	
01		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1092 2	55 9	N	50	48 1		5	
*02		541 X	541	-0-	-0-	-0-	524 2	17 9	N	15	19 1		1	

BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		806 X	806	-0-	-0-	-0-	769 2	37 9	N	34	32 1		17	
10		721 X	721	-0-	-0-	-0-	682 2	39 9	N	35	32 1		20	
11		723 X	723	-0-	-0-	-0-	671 2	52 9	N	47	32 1		35	
12		747 X	747	-0-	-0-	-0-	692 2	55 9	N	50	67 1		18	
01		712 X	712	-0-	-0-	-0-	646 2	66 9	N	60	66 1		12	
*02		561 X	561	-0-	-0-	-0-	520 2	41 9	N	37	33 1		16	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DUNAWAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POLING MS												
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-

POLING MS -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENNETT												
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600												
09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1800	3	N	-0-
10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	3	N	-0-
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1683	3	N	-0-
12	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1879	3	N	-0-
01	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1887	3	N	-0-
*02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	1330	3	N	-0-

BIVINS												
WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-
10	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-
11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-
*02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-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	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	
09	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-				-0-	
10	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-				-0-	
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-				-0-	
12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-				-0-	
01	810 X	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-				-0-	
*02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-	

BOST				WELL #: 1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BROWN				WELL #: 1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265	-	5150		
09	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	977	3	N	-0-			-0-	
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	712	1	1136	3	N	-0-			-0-	
11	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	779	1	1354	3	N	-0-			-0-	
12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	1177	3	N	-0-			-0-	
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	1145	3	N	-0-			-0-	
*02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	809	3	N	-0-			-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A				
09	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-				-0-	
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-				-0-	
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-				-0-	
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-				-0-	
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-				-0-	
*02	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-				-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520	-	4852		
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3339	3		N	-0-				-0-	
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-				-0-	
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-				-0-	
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-				-0-	
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-				-0-	
*02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-				-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295	-	2708		
09	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-				-0-	
10	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	-0-	5545	3		N	-0-				-0-	
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	-0-	5505	3		N	-0-				-0-	
12	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	5824	3		N	-0-				-0-	
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	-0-	6187	3		N	-0-				-0-	
*02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	3		N	-0-				-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	N/A				
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-				-0-	
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-				-0-	
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-				-0-	
12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-				-0-	
01	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-				-0-	
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922	3		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

09		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
10		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
11		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
12		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
01		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572															
09		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-			-0-
10		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-			-0-
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-			-0-
12		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-			-0-
01		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-			-0-
*02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807															
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-			-0-
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			-0-
11		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			-0-
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
*02		1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942															
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-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295															
09		780 X	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-			-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
01		868 N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*02		840 N	400	-0-	-440	-0-	400	3			N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354															
09		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	780	1	1255	3	N	-0-			-0-
10		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	712	1	1120	3	N	-0-			-0-
11		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	779	1	1151	3	N	-0-			-0-
12		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	806	1	1054	3	N	-0-			-0-
01		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	777	1	1045	3	N	-0-			-0-
*02		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	588	1	837	3	N	-0-			-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690															
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			-0-
01		217 N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*02		196 N	62	-0-	-134	-0-	62	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 760218															
KILGORE B												WELL #: 1010			
RRCID -> 024509												COMPL. DATE 03/26/1947			
TOTAL DEPTH 3540												PERF. 3057 - 3540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1140 N	1001	-0-	-139	-0-	359	1	642	3	N	-0-			-0-
10		1209 N	551	-0-	-658	-0-	299	1	252	3	N	-0-			-0-
11		1140 N	203	-0-	-937	-0-	142	1	61	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	189	-0-	-834	-0-	132	1	57	3	N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE												WELL #: 1016			
RRCID -> 024510												COMPL. DATE 03/26/1997			
TOTAL DEPTH 3420												PERF. 2910 - 5124			
09		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
10		2418 N	2312	-0-	-106	-0-	2312	3			N	-0-			-0-
11		2340 N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
12		2418 N	2265	-0-	-153	-0-	2265	3			N	-0-			-0-
01		2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
*02		2184 N	406	-0-	-1778	-0-	406	3			N	-0-			-0-

KILGORE												WELL #: 1056			
RRCID -> 024513												COMPL. DATE 07/24/2012			
TOTAL DEPTH 3511												PERF. 2685 - 5299			
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	360	1	723	3	N	-0-			-0-
10		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	363	1	763	3	N	-0-			-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	356	1	746	3	N	-0-			-0-
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	299	1	632	3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	371	1	721	3	N	-0-			-0-
*02		700 N	653	-0-	-47	-0-	193	1	460	3	N	-0-			-0-

KILGORE												WELL #: 1057			
RRCID -> 024514												COMPL. DATE 04/17/1997			
TOTAL DEPTH 3309												PERF. 2698 - 4984			
09		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	360	1	2071	3	N	-0-			-0-
10		2542 N	2324	-0-	-218	-0-	349	1	1975	3	N	-0-			-0-
11		2370 N	2347	-0-	-23	-0-	355	1	1992	3	N	-0-			-0-
12		2511 N	1917	-0-	-594	-0-	300	1	1617	3	N	-0-			-0-
01		2325 N	1807	-0-	-518	-0-	372	1	1435	3	N	-0-			-0-
*02		1848 N	745	-0-	-1103	-0-	134	1	611	3	N	-0-			-0-

MASSEY												WELL #: 1015			
RRCID -> 024515												COMPL. DATE 03/30/1997			
TOTAL DEPTH 4855												PERF. 2902 - 3400			
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	360	1	1807	3	N	-0-			-0-
10		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	3	N	-0-			-0-
11		2160 N	1856	-0-	-304	-0-	292	1	1564	3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	371	1	1923	3	N	-0-			-0-
01		2294 N	1974	-0-	-320	-0-	348	1	1626	3	N	-0-			-0-
*02		1708 N	1620	-0-	-88	-0-	296	1	1324	3	N	-0-			-0-

MASTERSON												WELL #: 1038			
RRCID -> 024517												COMPL. DATE 12/13/1972			
TOTAL DEPTH N/A												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-

MASTERSON												WELL #: 1085			
RRCID -> 024518												COMPL. DATE 01/12/1984			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A			
09		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	353	1	650	3	N	-0-			-0-
10		853 X	853	-0-	-0-	-0-	320	1	533	3	N	-0-			-0-
11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	304	1	395	3	N	-0-			-0-
12		446 X	446	-0-	-0-	-0-	219	1	227	3	N	-0-			-0-
01		307 X	307	-0-	-0-	-0-	149	1	158	3	N	-0-			-0-
*02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-						-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		280	1	1220	3	-0-
*02		616 N	580	-0-	-36	-0-		140	1	440	3	-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
09		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-		1062	3			-0-
10		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-		1088	3			-0-
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3			-0-
12		996 X	996	-0-	-0-	-0-		996	3			-0-
01		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		1097	3			-0-
*02		381 X	381	-0-	-0-	-0-		381	3			-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
09		1290 X	1277	-0-	-13	-0-		1277	3			-0-
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1324	3			-0-
11		1320 N	1273	-0-	-47	-0-		1273	3			-0-
12		1333 N	1238	-0-	-95	-0-		1238	3			-0-
01		1333 N	1326	-0-	-7	-0-		1326	3			-0-
*02		1344 N	1149	-0-	-195	-0-		1149	3			-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
09		880 X	880	-0-	-0-	-0-		880	3			-0-
10		935 X	935	-0-	-0-	-0-		182	1	753	3	-0-
11		923 X	923	-0-	-0-	-0-		168	1	755	3	-0-
12		840 X	840	-0-	-0-	-0-		161	1	679	3	-0-
01		477 X	477	-0-	-0-	-0-		133	1	344	3	-0-
*02		204 X	204	-0-	-0-	-0-		70	1	134	3	-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863												
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-		4882	3			-0-
10		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-		4744	3			-0-
11		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-		2701	3			-0-
12		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		1963	3			-0-
01		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	3			-0-
*02		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		2376	3			-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701												
09		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-		1683	3			-0-
10		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-		1556	3			-0-
11		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		1482	3			-0-
12		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-		1524	3			-0-
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		1673	3			-0-
*02		637 X	637	-0-	-0-	-0-		637	3			-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767												
09		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-		1627	3			-0-
10		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-		2183	3			-0-
11		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		2248	3			-0-
12		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-		1751	3			-0-
01		193 X	193	-0-	-0-	-0-		193	3			-0-
*02		192 X	192	-0-	-0-	-0-		192	3			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
SANFORD																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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-
SNEED																	
WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866																	
09		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	390	1	2467	3	N	-0-					-0-
10		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	403	1	2715	3	N	-0-					-0-
11		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	390	1	2616	3	N	-0-					-0-
12		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	397	1	2681	3	N	-0-					-0-
01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	403	1	2669	3	N	-0-					-0-
*02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	364	1	2615	3	N	-0-					-0-
SNEED E																	
WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	298	1	862	3	N	-0-					-0-
10		844 X	844	-0-	-0-	-0-	260	1	584	3	N	-0-					-0-
11		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	339	1	754	3	N	-0-					-0-
12		926 X	926	-0-	-0-	-0-	319	1	607	3	N	-0-					-0-
01		872 X	872	-0-	-0-	-0-	295	1	577	3	N	-0-					-0-
*02		447 X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	300	3	N	-0-					-0-
SNEED																	
WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384																	
09		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	175	1	927	3	N	-0-					-0-
10		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	186	1	935	3	N	-0-					-0-
11		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-					-0-
12		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	148	1	967	3	N	-0-					-0-
01		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	141	1	1133	3	N	-0-					-0-
*02		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	149	1	1419	3	N	-0-					-0-
SNEED																	
WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900																	
09		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	180	1	1763	3	N	-0-					-0-
10		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	3	N	-0-					-0-
11		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	178	1	1685	3	N	-0-					-0-
12		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	183	1	1685	3	N	-0-					-0-
01		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	186	1	1688	3	N	-0-					-0-
*02		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	159	1	1512	3	N	-0-					-0-
SNEED																	
WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755																	
09		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	180	1	1973	3	N	-0-					-0-
10		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	183	1	2006	3	N	-0-					-0-
11		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	167	1	1838	3	N	-0-					-0-
12		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	177	1	1875	3	N	-0-					-0-
01		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	185	1	1891	3	N	-0-					-0-
*02		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	1384	3	N	-0-					-0-
SNEED																	
WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018																	
09		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	120	1	3195	3	N	-0-					-0-
10		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	113	1	2947	3	N	-0-					-0-
11		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	115	1	2972	3	N	-0-					-0-
12		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	74	1	1654	3	N	-0-					-0-
01		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	N	-0-					-0-
*02		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	270 1	3573 3	N	-0-		-0-
10		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	279 1	3558 3	N	-0-		-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	262 1	3295 3	N	-0-		-0-
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	279 1	3424 3	N	-0-		-0-
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	275 1	3383 3	N	-0-		-0-
*02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	221 1	2789 3	N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358												
09		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	240 1	4359 3	N	-0-		-0-
10		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	236 1	4230 3	N	-0-		-0-
11		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	232 1	4229 3	N	-0-		-0-
12		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	245 1	4337 3	N	-0-		-0-
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	248 1	4324 3	N	-0-		-0-
*02		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	197 1	3454 3	N	-0-		-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838												
09		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	570 1	3055 3	N	-0-		-0-
10		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	569 1	2997 3	N	-0-		-0-
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	569 1	3272 3	N	-0-		-0-
12		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	558 1	3458 3	N	-0-		-0-
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	560 1	3495 3	N	-0-		-0-
*02		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	368 1	2073 3	N	-0-		-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A												
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	190 1	1224 3	N	-0-		-0-
*02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	100 1	508 3	N	-0-		-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
10		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
11		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-		-0-
12		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
01		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-		-0-
*02		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270												
09		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	471 1	1878 3	N	-0-		-0-
10		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	487 1	1863 3	N	-0-		-0-
11		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	493 1	1834 3	N	-0-		-0-
12		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	558 1	1999 3	N	-0-		-0-
01		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	544 1	1822 3	N	-0-		-0-
*02		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	216 1	902 3	N	-0-		-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000												
09		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	379 1	1684 3	N	-0-		-0-
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	369 1	1710 3	N	-0-		-0-
11		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	349 1	1502 3	N	-0-		-0-
12		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	403 1	1555 3	N	-0-		-0-
01		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	402 1	1553 3	N	-0-		-0-
*02		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	337 1	1384 3	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	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	732 1	998 3	N	-0-			-0-
10	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	736 1	957 3	N	-0-			-0-
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	753 1	938 3	N	-0-			-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	780 1	784 3	N	-0-			-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	770 1	934 3	N	-0-			-0-
*02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	568 1	614 3	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971		TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A				
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	1065 1	2795 3	N	-0-			-0-
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	1163 1	2730 3	N	-0-			-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	1137 1	2267 3	N	-0-			-0-
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	1171 1	2347 3	N	-0-			-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	1176 1	2492 3	N	-0-			-0-
*02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	1061 1	2168 3	N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A				
09	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		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-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-

MICKEY, POOL		WELL #: 1		RRCID -> 024574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		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-

WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 5		RRCID -> 024633		COMPL. DATE 06/02/1926		TOTAL DEPTH 3060 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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	127	1	1394	2	N	-0-					-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1108	-0-	-208	-0-	113	1	995	2	N	-0-					-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	639	-0-	-509	-0-	639	2			N	-0-					-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	310	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	1148 N	292	-0-	-856	-0-	292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
AMES		WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590	
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
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
10		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	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-

ANDIS		WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
10		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
12		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-

ANNAWAG		WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A	
09		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 3	N	-0-		-0-
10		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
11		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
12		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-

ARMELLA		WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
12		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-

ARMI		WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		2400 X	2290	-0-	-110	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
10		2480 X	2092	-0-	-388	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
11		2400 X	2136	-0-	-264	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
12		2356 X	2186	-0-	-170	-0-	2186 2	N	-0-		-0-
01		2356 X	2147	-0-	-209	-0-	2147 2	N	-0-		-0-
02		2128 X	1986	-0-	-142	-0-	1986 2	N	-0-		-0-

ARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
10		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
11		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
12		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-

BALFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-		N	-0-		-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		N	-0-		-0-
*02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

BALFOUR				WELL #:	3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			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-

BALFOUR				WELL #:	6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-				-0-
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			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-

BASS				WELL #:	1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				-0-
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-

BAYSHORE				WELL #:	1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-				-0-
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	195	1	742	2	N	-0-				-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-				-0-
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-				-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	1			N	-0-				-0-
*02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-				-0-

BEN				WELL #:	1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-				-0-
10	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-				-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				-0-
12	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-

BENEDICT				WELL #:	A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-				-0-
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				-0-
12	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
11	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-

BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
12	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-

BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	84	-0-	-112	-0-	84	2		Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	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
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-

BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
10	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-

BURGER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A	
09	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
12	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-

BURGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	N/A	
09	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-

BURL		WELL #:		1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-

BURRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A	
09	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	175	1	1444	N	-0-			-0-
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-

BYRD		WELL #:		3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAR				WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			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-

CARN				WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
10	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-

CARNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
10	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
11	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			-0-

CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			-0-
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
12	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-

CARROLL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-	-0-	-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-

CASTLEMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 024780		COMPL. DATE 11/08/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	-0-	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-

CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 024782		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-	-0-	-0-
12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-

CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 024783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	-0-	-0-
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CHAMP		WELL #: 1		RRCID -> 024784		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-	-0-
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	158	1	699 2	N	-0-	-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-

CHLOE		WELL #: 1		RRCID -> 024790		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-	-0-	-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	-0-	-0-
12	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-	-0-	-0-
01	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	279	1	163 2	N	-0-	-0-

CLARENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 024791		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188			
09	2130 X	2123	-0-	-7	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1414	-0-	-462	-0-	1414	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	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
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-			-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51			99
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	58	1	118
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	194	283	1	29
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	385	371	1	43
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	314	351	1	6
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	222	167	1	61

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	540 N	347	-0-	-193	-0-	347 3		N	-0-			-0-
10	558 N	465	-0-	-93	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
02	504 N	348	-0-	-156	-0-	348 2		N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-			-0-
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
12	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	20 1	318 2	N	-0-			-0-
01	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 1		N	-0-			-0-
*02	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		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	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		1691 X	1691	-0-	-0-	1691 3			N	-0-			-0-
10		2031 X	2031	-0-	-0-	310 1	1721 2		N	-0-			-0-
11		1900 X	1900	-0-	-0-	260 1	1640 2		N	-0-			-0-
12		1273 X	1273	-0-	-0-	310 1	963 2		N	-0-			-0-
01		280 X	280	-0-	-0-	280 1			N	-0-			-0-
*02		1422 X	1422	-0-	-0-	255 1	1167 2		N	-0-			-0-

COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		1376 X	1376	-0-	-0-	1376 3			N	-0-			-0-
10		1334 X	1334	-0-	-0-	1334 2			N	-0-			-0-
11		1373 X	1373	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
12		1384 X	1384	-0-	-0-	1384 2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		858 X	858	-0-	-0-	858 2			N	-0-			-0-

CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		1788 X	1788	-0-	-0-	1788 3			N	-0-			-0-
10		1821 X	1821	-0-	-0-	1821 2			N	-0-			-0-
11		1790 X	1790	-0-	-0-	1790 2			N	-0-			-0-
12		1795 X	1795	-0-	-0-	1795 2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		1348 X	1348	-0-	-0-	1348 2			N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2918 -	3365
09		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0-	136 1	1330 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
02		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	
09		1818 X	1818	-0-	-0-	1818 3			N	-0-			-0-
10		1415 X	1415	-0-	-0-	1415 2			N	-0-			-0-
11		2170 X	2170	-0-	-0-	2170 2			N	-0-			-0-
12		1675 X	1675	-0-	-0-	1675 2			N	-0-			-0-
01		1611 X	1611	-0-	-0-	1611 2			N	-0-			-0-
*02		2007 X	2007	-0-	-0-	2007 2			N	-0-			-0-

DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		1130 X	1130	-0-	-0-	1130 3			N	-0-			-0-
10		225 X	225	-0-	-0-	225 2			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1218 X	1218	-0-	-0-	1218 2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		899 X	899	-0-	-0-	899 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
10	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	36 1	398 2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	37 1	400 2	N	-0-			-0-
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	25 1	220 2	N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		Y	-0-			-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-			-0-
11	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		Y	-0-			-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		Y	-0-			-0-
01	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
02	2296 N	2227	-0-	-69	-0-	2227 2		Y	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
11	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
12	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	214 1	657 2	N	-0-			-0-
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	196 1	502 2	N	-0-			-0-
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	217 1	693 2	N	-0-			-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 1		N	-0-			-0-
*02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	196 1	57 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
DRURY		WELL #: 2		RRCID -> 024821		COMPL. DATE 06/10/1967		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
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-

DUDLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 024823		COMPL. DATE 07/26/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			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-

DUDLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 024824		COMPL. DATE 11/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			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-

DUDLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 024825		COMPL. DATE 04/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	159	1	1095	2	N	-0-					-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	2	N	-0-					-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1942	2	N	-0-					-0-
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-	-0-
10		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-	-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-	-0-
10		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2			N	-0-	-0-
11		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
12		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-	-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A 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-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-	-0-
10		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-	-0-
11		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-	-0-
12		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-	-0-
10		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
ETHELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024843		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024845		COMPL. DATE 05/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELE		WELL #: 1		RRCID -> 024846		COMPL. DATE 01/05/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE		WELL #: 1		RRCID -> 024848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			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-

FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 024849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 024851		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692								
09	2130 X	1844	-0-	-286	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
10	2108 N	1500	-0-	-608	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1465	-0-	-19	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: A 1		RRCID -> 024852		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
FINCH		WELL #: 1		RRCID -> 024853		COMPL. DATE 01/13/1967		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
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-

FRIES		WELL #: 1		RRCID -> 024857		COMPL. DATE 01/20/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-

FROMMA		WELL #: 1		RRCID -> 024858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2	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-

FURNEAUX		WELL #: 1		RRCID -> 024861		COMPL. DATE 11/19/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-

GARLAND		WELL #: 2		RRCID -> 024864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARSAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-			-0-
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	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-

GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
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 CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-				-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
11	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-

GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-				-0-
10	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-				-0-
12	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				-0-

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				-0-
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-				-0-
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-

GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	3720 X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	3			N	-0-				-0-
10	3844 X	2639	-0-	-1205	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
12	3844 X	2141	-0-	-1703	-0-	2141	2			N	-0-				-0-
01	2635 X	1927	-0-	-708	-0-	1927	2			N	-0-				-0-
02	2380 X	1257	-0-	-1123	-0-	1257	2			N	-0-				-0-

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-
10	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-

HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3212	3			N	-0-				-0-
10	3410 X	2704	-0-	-706	-0-	2704	2			N	-0-				-0-
11	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2			N	-0-				-0-
12	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
01	3317 X	2636	-0-	-681	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
02	2996 X	1971	-0-	-1025	-0-	1971	2			N	-0-				-0-

HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			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-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARB												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
09		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3				-0-
10		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	167	1	1309	2		-0-
11		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1173	2		-0-
12		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2				-0-

HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3				-0-
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	143	1	1120	2		-0-
11		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1047	2		-0-
12		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2				-0-

HARNLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3				-0-
10		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				-0-
11		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2				-0-
12		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2				-0-

HAZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEASTON												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3				-0-
10		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2				-0-
11		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2				-0-
12		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2				-0-

HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3				-0-
10		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2				-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
12		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2				-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3				-0-
10		2604 N	2191	-0-	-413	-0-	2191	2				-0-
11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2				-0-
12		2511 N	2067	-0-	-444	-0-	2067	2				-0-
01		2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2				-0-
02		2100 N	1321	-0-	-779	-0-	1321	2				-0-

PANHANDLE, WEST																			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																			
HIBBARD																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																			
//CONT.// 760218																			
WELL #: 1 RRCID -> 024902 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	AMT	BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	X	-0-	-0-	-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																			
09	1500	N		1499	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-				-0-
10	1428	N		1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-				-0-
11	1549	N		1549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
12	1678	N		1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1538	2	N	-0-				-0-
01	1613	N		1613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1475	2	N	-0-				-0-
02	1456	N		754	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	77	1	677	2	N	-0-				-0-

HUCKABY																			
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		1		1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HURWITZ																			
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
09	603	X		603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
10	833	X		833	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	612	2	N	-0-				-0-
11	1133	X		1133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	795	2	N	-0-				-0-
12	1146	X		1146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	743	2	N	-0-				-0-
01	369	X		369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-				-0-
*02	615	X		615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	433	2	N	-0-				-0-

HUSTED																			
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INDIA																			
WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGE																			
WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
09	541	X		541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-				-0-
10	618	X		618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-
11	636	X		636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
12	640	X		640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	410	X		410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGERTON				WELL #: A 2	RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-				-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-				-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-				-0-
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-				-0-

INGERTON				WELL #: B 1	RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-				-0-
10	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-				-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-				-0-
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-				-0-

INGERTON				WELL #: C 1	RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-				-0-
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

IRMA				WELL #: 1	RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

JAMES, T. S.				WELL #: 4	RRCID -> 024926	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-				-0-
10	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		-0-				-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-				-0-
12	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-		-0-				-0-

JARVIS				WELL #: 1	RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-		-0-				-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-				-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-		-0-				-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-				-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-				-0-
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-	-0-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-	-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	103	1	728	2	N	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-	-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	-0-
02	644 N	317	-0-	-327	-0-	317	2			N	-0-	-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	-0-
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	207	1	1469	2	N	-0-	-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-	-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	-0-
02	1316 N	876	-0-	-440	-0-	876	2			N	-0-	-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-	-0-
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	-0-
12	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-	-0-
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-	-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-	-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	-0-
12	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	170	1	1865	2	N	-0-	-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	171	1	1830	2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1312	-0-	-452	-0-	134	1	1178	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	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
09	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		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-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		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-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
*02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	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-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
11	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
12	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	217	1	836	2	N		-0-
11	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	210	1	815	2	N		-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	209	1	831	2	N		-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	1		N	-0-		-0-
*02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	196	1	483	2	N		-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962		COMPL. DATE 12/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		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-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970		COMPL. DATE 08/26/1952		TOTAL DEPTH 3220		PERF. N/A		
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-		-0-
10	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		-0-

JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-		-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972		COMPL. DATE 09/02/1971		TOTAL DEPTH N/A		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-

JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-		-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	277	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	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

09		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
10		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	218	1	1003	2	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-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		415 X	415	-0-	-0-	-0-		2		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-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
10		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
11		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
12		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
10		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
11		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
10		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
11		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
12		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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										
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-

LANGMACK				WELL #:	1	RRCID ->	024996	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2777 - 3088
09	4020 X	3740	-0-	-280	-0-	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3306	-0-	-786	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	-0-	3462	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3393	-0-	-482	-0-	-0-	3393	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	2751	-0-	-749	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-

LANTZ				WELL #:	1	RRCID ->	024997	COMPL. DATE	07/15/1966	N/A	TOTAL DEPTH		PERF.	N/A
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

LATIN				WELL #:	1	RRCID ->	024998	COMPL. DATE	12/23/1967	N/A	TOTAL DEPTH		PERF.	N/A
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

LAUGHTER				WELL #:	1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	N/A	TOTAL DEPTH		PERF.	N/A
09	967 X	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	N/A	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	N/A
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
10	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-

LEDLOW				WELL #:	1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	N/A	TOTAL DEPTH		PERF.	N/A
09	1260 X	1254	-0-	-6	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	141	-0-	-1179	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LEHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	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	BALANCE
09	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				-0-
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-				-0-
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-

LINHART				WELL #:	1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A			
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-				-0-
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-				-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-

LOULA				WELL #:	1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	-0-	1149	3		N	-0-				-0-
10	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	-0-	1025	2		N	-0-				-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
02	980 N	976	-0-	-4	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-

LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-				-0-
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-				-0-

LUNGER				WELL #:	1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	850 X	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-				-0-
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-				-0-
11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-

LUTT				WELL #:	1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A			
09	953 X	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-				-0-
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
11	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-
12	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-

LYDA				WELL #:	1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	549 X	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-				-0-
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
12	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MALCOLM				WELL #: 1	RRCID -> 025018	COMPL. DATE 06/07/1971	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
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		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-

MAPES LACKEY				WELL #: 1	RRCID -> 025019	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
10	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
11	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-

MASSEY				WELL #: 1	RRCID -> 025025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
10	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

MATLOR				WELL #: 1	RRCID -> 025026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
02	1680 X	1408	-0-	-272	-0-	1408 2		N	-0-			-0-

MCADAMS				WELL #: 1	RRCID -> 025028	COMPL. DATE 06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			-0-
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN				WELL #: 1	RRCID -> 025029	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2755 - 2910		
09	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 025031	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		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-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-				-0-
10		755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-
11		771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
12		751 X	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-				-0-
10		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	N	-0-				-0-
11		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
12		885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02		589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
10		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	948	2	N	-0-				-0-
11		968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-				-0-
12		921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02		881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		486 X	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
10		503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	N	-0-				-0-
11		405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
12		363 X	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02		328 X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-	-0-
10	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		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-

NOVA											
WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-	-0-
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-

NUNLEY											
WELL #: 1 RRCID -> 025057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-	-0-
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-	-0-
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-	-0-
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	-0-
*02	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	-0-

OHERN											
WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198											
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3		N	-0-	-0-
10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	188	1	1840	2	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-	-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-				N	-0-	-0-

ORDWAY											
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-	-0-
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		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-

OSCHNER											
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A 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-

PETE A											
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-	-0-
10	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-	-0-
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-	-0-
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
PETTY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-
10		163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-
11		157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-
12		183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-

PIPKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-	-0-
10		971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-
11		815 X	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-
12		249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-
01		450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-
*02		527 X	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-

POLLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-	-0-
10		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-
11		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
12		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02		359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-

POOL												
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

POWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-

PRESTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-	-0-
10		1643 N	1461	-0-	-182	-0-	-0-	1461	2	N	-0-	-0-
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-
12		1829 N	1508	-0-	-321	-0-	-0-	1508	2	N	-0-	-0-
01		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-
02		1540 N	1231	-0-	-309	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-

PRISCILLA												
WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-	-0-
10		1860 X	1842	-0-	-18	-0-	-0-	1842	2	N	-0-	-0-
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-
12		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-	-0-
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-	-0-
02		1680 N	1234	-0-	-446	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PURDY				WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2658 - 4824
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAGER JONES				WELL #:	3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
*02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-

RAMMING				WELL #:	1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-			-0-
*02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-			-0-

RECORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-			-0-
*02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-

REEDER				WELL #:	2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-

READ C				WELL #:	1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
12	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-			-0-
*02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
RELL		WELL #: B 1		RRCID -> 025097		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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA		WELL #: 1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	4126	-0-	-2474	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	5045	-0-	-1775	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6851 X	5251	-0-	-1600	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	6188 X	1939	-0-	-4249	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUNTREE		WELL #: 1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
10	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ROY				WELL #:	1	RRCID ->	025106	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
09	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	106	1	1038	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-			-0-
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

RUBIN				WELL #:	3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 -	3017	
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
10	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
12	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
*02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			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-

SAR				WELL #:	1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A		
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
11	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #:	1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
10	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-

SHOCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-
10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	203 1	722 2	N	-0-
11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	142 1	364 2	N	-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	118 1	352 2	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	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	
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		N	-0-
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-
11	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-

SNEED -E-		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428	
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-
10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-
01	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 1		N	-0-
*02	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	336 1	1415 2	N	-0-

SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	180 1	1108 2	N	-0-
11	675 X	675	-0-	-0-	-0-	134 1	541 2	N	-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	80 1	728 2	N	-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-
*02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	185 1	809 2	N	-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-
10	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	87 1	981 2	N	-0-
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-
12	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-
*02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		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
09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	-0-
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-	-0-	-0-
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-	-0-	-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-	-0-	-0-
*02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	336	1	N	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-	-0-	-0-

SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-	-0-	-0-
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-	-0-	-0-
11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-

SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SPURLOCK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		720 X	-0-	-0-	-720	-0-						-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2			-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-						-0-
*02		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			-0-

STAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STANHOPE												
WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		960 N	915	-0-	-45	-0-		915	3			-0-
10		930 N	852	-0-	-78	-0-		852	2			-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			-0-
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2			-0-
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2			-0-
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2			-0-

STANLEY MARSH												
WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116												
09		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		2265	3			-0-
10		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-		1955	2			-0-
11		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2			-0-
12		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-		2150	2			-0-
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-		2039	2			-0-
*02		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		1460	2			-0-

STEM												
WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027												
09		2520 X	2321	-0-	-199	-0-		2321	3			-0-
10		2170 N	2091	-0-	-79	-0-		2091	2			-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674	2			-0-
12		2387 N	2209	-0-	-178	-0-		2209	2			-0-
01		2077 N	2033	-0-	-44	-0-		2033	2			-0-
02		1568 N	1232	-0-	-336	-0-		1232	2			-0-

STEP												
WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		898 X	898	-0-	-0-	-0-		898	3			-0-
10		794 X	794	-0-	-0-	-0-		794	2			-0-
11		461 X	461	-0-	-0-	-0-		461	2			-0-
12		961 X	961	-0-	-0-	-0-		961	2			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		502 X	502	-0-	-0-	-0-		502	2			-0-

STIGALL												
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		1732	3			-0-
10		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-		1637	2			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STOCKMAN				WELL #: 1	RRCID -> 025153	COMPL. DATE 06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-			-0-

STOEELUCK				WELL #: 1	RRCID -> 025154	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			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-

STURDY				WELL #: 1H	RRCID -> 025155	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350				
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
10	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
02	1568 N	1012	-0-	-556	-0-	1012	2			N	-0-			-0-

TARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 025160	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR A				WELL #: A 1	RRCID -> 025162	COMPL. DATE 01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	157	1	1293	2	N	-0-			-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-

TERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025165	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-			-0-
10	752 X	752	-0-	-0-	-0-	222	1	530	2	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-

TIBBETTS				WELL #: 1	RRCID -> 025169	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		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			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-			-0-
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
11	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-

TOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	321 1	1158 2	N	-0-			-0-
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	320 1	1338 2	N	-0-			-0-
12	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	403 1	1569 2	N	-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-			-0-
*02	802 X	802	-0-	-0-	-0-	186 1	616 2	N	-0-			-0-

TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	310 1	1135 2	N	-0-			-0-
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	300 1	1140 2	N	-0-			-0-
12	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	310 1	1138 2	N	-0-			-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
*02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	280 1	566 2	N	-0-			-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3		N	-0-			-0-
10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	162	1	1776	2	N			-0-
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N			-0-
02	1680 N	1305	-0-	-375	-0-	133	1	1172	2	N			-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872 - 3320	
09	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	2	N			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
10	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 - 2878	
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 - 2915	
09	3150 X	2730	-0-	-420	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
10	3038 X	2396	-0-	-642	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	1976	-0-	-634	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2696	-0-	-125	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	1615	-0-	-933	-0-	1615	2		N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 - 3054	
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
11	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	2		N	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840	
09	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
VENT				WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	- 2900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3			N	-0-	-0-
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	279 1	1829 2		N	-0-	-0-
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	257 1	1677 2		N	-0-	-0-
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	279 1	1746 2		N	-0-	-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1			N	-0-	-0-
*02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	176 1	1025 2		N	-0-	-0-

VENT				WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	- 2728		
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 3			N	-0-	-0-
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	300 1	1050 2		N	-0-	-0-
11	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	255 1	860 2		N	-0-	-0-
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	310 1	789 2		N	-0-	-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 1			N	-0-	-0-
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	195 1	307 2		N	-0-	-0-

VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	- 2950		
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-

VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	- 2970		
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 3			N	-0-	-0-
10	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
11	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2			N	-0-	-0-
12	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2			N	-0-	-0-
01	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2			N	-0-	-0-
02	2128 X	1942	-0-	-186	-0-	1942 2			N	-0-	-0-

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VIDA				WELL #: 1	RRCID -> 025196	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-	-0-
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-
11	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2			N	-0-	-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-	-0-

WARD				WELL #: 1	RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	426	2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	514	2	N	-0-			-0-
11		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	664	2	N	-0-			-0-
12		882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	570	2	N	-0-			-0-
01		361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-			-0-
*02		339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	157	2	N	-0-			-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
10		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	1177	2	N	-0-			-0-
11		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1078	2	N	-0-			-0-
12		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	909	2	N	-0-			-0-
01		280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
*02		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	844	2	N	-0-			-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		879 X	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
10		769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
12		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		922 X	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
10		979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
11		972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
12		984 X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
WILLS		WELL #: 1		RRCID -> 025212		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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3	N	-0-			-0-
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2	N	-0-			-0-
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-			-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-			-0-

WIN		WELL #: 1		RRCID -> 025215		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2730 - 3107
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-

WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025217		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-			-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-

WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025218		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3	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-

WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	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-

YANTES		WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	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-

ZELL		WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	132	1	2056	2	N		-0-
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	N		-0-
12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	N		-0-
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	136	1	2091	2	N		-0-
*02	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	141	1	1640	2	N		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ZELL				WELL #: 2	RRCID -> 025227	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
09	974 X	974	-0-	-0-	-0-		974	3		N	-0-				-0-
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-		134	1	2097	2	N	-0-			-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		123	1	1892	2	N	-0-			-0-
12	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-		131	1	2044	2	N	-0-			-0-
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		130	1	1983	2	N	-0-			-0-
*02	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		88	1	1021	2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #: 4	RRCID -> 025229	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 1	RRCID -> 025230	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	1440 N	798	-0-	-642	-0-		798	3		N	-0-				-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2		N	-0-				-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929	2		N	-0-				-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	2		N	-0-				-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2		N	-0-				-0-
02	868 N	626	-0-	-242	-0-		626	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2		N	-0-				-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-		1957	2		N	-0-				-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	-0-				-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2		N	-0-				-0-
*02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		1765	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	436 X	436	-0-	-0-	-0-		436	3		N	-0-				-0-
10	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-		1055	2		N	-0-				-0-
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-		883	2		N	-0-				-0-
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-				-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-				-0-
*02	527 X	527	-0-	-0-	-0-		527	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327	3		N	-0-				-0-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-		689	2		N	-0-				-0-
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-		630	2		N	-0-				-0-
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-		181	2		N	-0-				-0-
01	391 X	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-				-0-
*02	449 X	449	-0-	-0-	-0-		449	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	3		N	-0-				-0-
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-		461	2		N	-0-				-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418	2		N	-0-				-0-
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-		194	2		N	-0-				-0-
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-		538	2		N	-0-				-0-
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	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
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-

FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A						
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3				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-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3				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-

HARRINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3				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-

KNORPP, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 025373	COMPL. DATE 09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2855	-	2960				
09	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2				N	-0-					-0-
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2				N	-0-					-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2				N	-0-					-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2				N	-0-					-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2				N	-0-					-0-

BIVINS A				WELL #: A 2	RRCID -> 025382	COMPL. DATE 04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
09	954 X	954	-0-	-0-	-0-	920 2	34	9	N	31	25	1				16
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	755 2	24	9	N	22	26	1				12
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	456 2	24	9	N	22	26	1				8
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	561 2	59	9	N	54	48	1				14
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	356 2	46	9	N	42	47	1				9
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	494 2	47	9	N	43	42	1				10

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2357	-		5279						
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	BALANCE
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	3	1		2
10	558	N	250	-0-	-308	-0-	242	2	8	9	N	7	4	1		5
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	436	2	28	9	N	25	25	1		5
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	263	2	29	9	N	26	24	1		7
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	231	2	30	9	N	27	28	1		6
*02	420	N	235	-0-	-185	-0-	215	2	20	9	N	18	20	1		4

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH 2719	PERF. 2308	-		5256						
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1616	2	59	9	N	54	44	1		26
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1432	2	46	9	N	42	47	1		21
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	900	2	58	9	N	53	70	1		4
12	896	X	896	-0-	-0-	-0-	809	2	87	9	N	79	61	1		22
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	914	2	114	9	N	104	107	1		19
*02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	788	2	79	9	N	72	75	1		16

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 2872	PERF. 2454	-		4202						
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3140	2	116	9	N	105	83	1		54
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3129	2	101	9	N	92	99	1		47
11	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1208	2	70	9	N	64	95	1		16
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1241	2	130	9	N	118	90	1		44
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2444	2	303	9	N	275	268	1		51
*02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2165	2	217	9	N	197	203	1		45

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2281	-		4432						
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-				-0-
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-				-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1104	2	119	9	N	108	79	1		29
01	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	899	2	123	9	N	112	120	1		21
*02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	705	2	67	9	N	61	71	1		11

CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
10	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
02	504	N	237	-0-	-267	-0-	237	2			N	-0-				-0-

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2428	-		5588						
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1735	2	68	9	N	62	53	1		38
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1767	2	57	9	N	52	62	1		28
11	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1535	2	94	9	N	85	95	1		18
12	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1936	2	210	9	N	191	148	1		61
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2767	2	344	9	N	313	315	1		59
*02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1843	2	156	9	N	142	179	1		22

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
*02	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

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	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
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-

HOPKINS				WELL #: A 1	RRCID -> 025396	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02	504 N	227	-0-	-277	-0-	227 2		N	-0-			-0-

MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025399	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
02	448 N	172	-0-	-276	-0-	172 2		N	-0-			-0-

MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 025400	COMPL. DATE 09/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON				WELL #: A 1X	RRCID -> 025401	COMPL. DATE 02/09/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416 2		N	-0-			24
10	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264 2		N	-0-			24
11	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 2		N	-0-			24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2		N	-0-			24

SHELTON				WELL #: 2 X	RRCID -> 025402	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2213 - 4932				
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-			6
10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			6
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-			6
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			6
*02	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			6

SHELTON				WELL #: A 4	RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 2574	PERF. 2315 - 5133				
09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			8
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2		N	-0-			8
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 2840	PERF. 2156	-	2840			
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
09	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333 2		N	-0-			14
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 2		N	-0-			14
11	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-			14
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			14
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			14
02	2128 X	1954	-0-	-174	-0-	1954 2		N	-0-			14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2200	-	2844			
09	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			4
10	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			4
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
*02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			4

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408	COMPL. DATE 03/24/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		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-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409	COMPL. DATE 06/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	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-

STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 025410	COMPL. DATE 04/24/1957	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A					
09	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	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-

BIVINS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 025414	COMPL. DATE 12/01/1953	TOTAL DEPTH 2796	PERF. N/A					
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	579 2	12 9	N	11	10	1	2
10	539 X	539	-0-	-0-	-0-	531 2	8 9	N	7	8	1	1
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	502 2	20 9	N	18	16	1	3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	23	1	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	24	1	3
*02	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE				WELL #: 3	RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2247	- 5518			
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
09	655 X	655	-0-	-0-	-0-	642 2	13 9	N	12	11 1		2
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	623 2	11 9	N	10	10 1		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	30 1		3
*02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	353 2	21 9	N	19	20 1		2

BIVINS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2184	- 3203			
09	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1037 2	23 9	N	21	18 1		4
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	863 2	12 9	N	11	13 1		2
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	809 2	32 9	N	29	26 1		5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	39 1		3
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	42 1		5
*02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	494 2	31 9	N	28	30 1		3

BIVINS FEE				WELL #: A 5	RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A				
09	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	37 2	13 9	N	12	9 1		3
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	66 2	17 9	N	15	15 1		3
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	132 2	10 9	N	9	11 1		1

BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	751 X	751	-0-	-0-	-0-	725 2	26 9	N	24	20 1		12
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	679 2	23 9	N	21	22 1		11
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	283 2	12 9	N	11	16 1		6
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	416 2	45 9	N	41	36 1		11
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	383 2	48 9	N	44	46 1		9
*02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	367 2	34 9	N	31	33 1		7

BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		N	-0-			-0-
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
*02	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUSH, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2720 -	3255	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
10	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-

CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2858 -	3162	
09	585 X	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6 9	N	5	6 1		1
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3 9	N	3	3 1		1
11	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9	N	2	1 1		2
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-	356	2	6 9	N	5	6 1		1
01	336 X	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6 9	N	5	5 1		1
*02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4 9	N	4	4 1		1

CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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		
09	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
12	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
01	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
*02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-

OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A		
09	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	1 1		-0-
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1 9	N	1	1 1		-0-
11	123 X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1 9	N	1			1
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3 9	N	3	3 1		1
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3 9	N	3	3 1		1
*02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	390	2	3 9	N	3	2 1		2

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A		
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1 9	N	1	1 1		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1 9	N	1	1 1		-0-
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2 9	N	2	1 1		1

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	N	7	9	1			2
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1529	2	9	9	N	8	7	1			3
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15	9	1			9
12	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1987	2	21	9	N	19	21	1			7
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	21	1			6
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8	9	1			5

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1220	2	6	9	N	5	7	1			1
10	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5	4	1			2
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10	6	1			6
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1291	2	13	9	N	12	14	1			4
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1110	2	13	9	N	12	13	1			3
*02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5	5	1			3

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2166	2	12	9	N	11	14	1			3
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	N	10	9	1			4
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	12	1			11
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	23	1			8
01	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2047	2	23	9	N	21	23	1			6
*02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1567	2	21	9	N	19	12	1			13

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	6	7	1			2
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	N	5	5	1			2
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	808	2	10	9	N	9	6	1			5
12	835 X	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	N	8	10	1			3
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10	10	1			3
*02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8	6	1			5

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRING -A-				WELL #: 2	RRCID -> 025750	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
HERRING -A-				WELL #: 3	RRCID -> 025751	COMPL. DATE 02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
BURNETT				WELL #: G 2	RRCID -> 031063	COMPL. DATE 08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
BURNETT				WELL #: D 2	RRCID -> 031494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2					-0-	
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2					-0-	
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2					-0-	
*02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2					-0-	
TAYLOR				WELL #: H 1 R	RRCID -> 031495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	373 1 1867 2					-0-	
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	319 1 1338 2					-0-	
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	350 1 1793 2					-0-	
12	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	361 1 1553 2					-0-	
*01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	403 1 1631 2					-0-	
*02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	247 1 1260 2					-0-	
FOSTER				WELL #: S 1 R	RRCID -> 031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
LASALLE NATL. BANK				WELL #: E 1 R	RRCID -> 031516	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	N/A		
09	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	600 1 1910 2					-0-	
10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	285 1 821 2					-0-	
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	300 1 1501 2					-0-	
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	596 1 1800 2					-0-	
*01	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	602 1 1806 2					-0-	
*02	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	263 1 810 2					-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

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
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	783	1	2300	2	N	-0-			-0-
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	430	1	1117	2	N	-0-			-0-
11	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	459	1	2092	2	N	-0-			-0-
12	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	806	1	2470	2	N	-0-			-0-
*01	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	837	1	2294	2	N	-0-			-0-
*02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	340	1	1114	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	600	1	1553	2	N	-0-			-0-
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	300	1	679	2	N	-0-			-0-
11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	340	1	1148	2	N	-0-			-0-
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	589	1	1370	2	N	-0-			-0-
*01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	583	1	1214	2	N	-0-			-0-
*02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	230	1	439	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	823 X	823	-0-	-0-	-0-		823	2		N	-0-			-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-			-0-
*01	940 X	940	-0-	-0-	-0-		940	2		N	-0-			-0-
*02	253 X	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-			-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-		268	2		N	-0-			-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-		129	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	156 X	156	-0-	-0-	-0-		156	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

BIVINS		WELL #:		A165	RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A					
09		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A166	RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	1707 - 4868					
09		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
10		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
11		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
12		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*02		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE		WELL #:		A 2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589					
09		450 N	11	-0-	-439	-0-	3	1	8	2	N	-0-					1
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	234	1	476	2	N	11	9	1			3
							12	9									
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	164	1	294	2	N	14	16	1			1
							15	9									
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	232	1	273	2	N	27	25	1			3
							30	9									
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	249	1	259	2	N	30	29	1			4
							33	9									
02		420 N	232	-0-	-188	-0-	89	1	133	2	N	9	12	1			1
							10	9									

MASTERSON		WELL #:		B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122					
09		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
11		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*01		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*02		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	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					
09		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*01		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*02		945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	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 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554
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
09	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
12	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
*01	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
*02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	811 X	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767 3	N	-0-		-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	600	1	933 3	N	-0-		-0-
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	600	1	869 3	N	-0-		-0-
12	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	650	1	916 3	N	-0-		-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	375	1	521 3	N	-0-		-0-
*02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	300	1	369 3	N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254
09	544 X	544	-0-	-0-	-0-	527	1	17 3	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	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	374	1	1587 3	N	-0-		-0-
*02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682 3	N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	260	1	1923 3	N	-0-		-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		-0-
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		-0-
02	1288 N	766	-0-	-522	-0-	766	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-		-0-
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-		-0-
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-		-0-
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
10	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		-0-
11	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
12	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	2534 - 3177
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
*02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A167		RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2030 -	2548				
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
09	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				-0-
*01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
*02	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-

MAUDIE		WELL #: A 1		RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A					
09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
*02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS -C-		WELL #: A 3		RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	328	1	1161	2	N	-0-				-0-
10	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	338	1	1457	2	N	-0-				-0-
11	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	326	1	1378	2	N	-0-				-0-
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	312	1	702	2	N	-0-				-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-				-0-
*02	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-				-0-

KERMICLE		WELL #: 3		RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-				-0-
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			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-

BIVINS D		WELL #: 2		RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 -	2789				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #: 3		RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-				6
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				6
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				6
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				6
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				6
02	336 N	125	-0-	-211	-0-	125	2			N	-0-				6

BIVINS D		WELL #: 5		RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 -	2794				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D				WELL #: 6	RRCID -> 035003	COMPL. DATE 06/29/1964	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	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D				WELL #: 7	RRCID -> 035004	COMPL. DATE 05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-		17
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		17
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		17
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		17
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		17
02	980 N	273	-0-	-707	-0-	273	2		N	-0-		17

BIVINS D				WELL #: 8	RRCID -> 035005	COMPL. DATE 06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A		
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2		N	-0-		-0-

BIVINS D				WELL #: 4	RRCID -> 035032	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0	5501	
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-		27
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-		27
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		27
12	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		27
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-		27
02	1540 N	501	-0-	-1039	-0-	501	2		N	-0-		27

COON, R. S.				WELL #: M 3 R	RRCID -> 035041	COMPL. DATE 06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	390	1	1664	2	N	-0-	-0-
10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	194	1	1008	2	N	-0-	-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	2	N	-0-	-0-
12	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	317	1	1964	2	N	-0-	-0-
*01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	2	N	-0-	-0-
*02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	280	1	1097	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		
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	265	1	942	2	N	-0-	-0-
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	520	1	1258	2	N	-0-	-0-
11	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	525	1	1263	2	N	-0-	-0-
12	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	565	1	1096	2	N	-0-	-0-
*01	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	570	1	1044	2	N	-0-	-0-
*02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	370	1	795	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		
09	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	390	1	1666	2	N	-0-	-0-
10	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	208	1	810	2	N	-0-	-0-
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	208	1	1371	2	N	-0-	-0-
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	403	1	1673	2	N	-0-	-0-
*01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	403	1	1572	2	N	-0-	-0-
*02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	351	1	1102	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	328	1	1053	2	N	-0-
10		843 X	843	-0-	-0-	-0-	208	1	635	2	N	-0-
11		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	221	1	933	2	N	-0-
12		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	350	1	1147	2	N	-0-
*01		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-
*02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	260	1	714	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	300	1	1478	2	N	-0-
10		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	300	1	1343	2	N	-0-
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	300	1	1278	2	N	-0-
12		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	310	1	1313	2	N	-0-
*01		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	246	1	1146	2	N	-0-
*02		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	270	1	990	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	367	1	2064	2	N	-0-
10		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	338	1	1559	2	N	-0-
11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	349	1	1659	2	N	-0-
12		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	390	1	1600	2	N	-0-
*01		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	386	1	1541	2	N	-0-
*02		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	-0-

HOPKINS												
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-
10		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-
02		560 N	239	-0-	-321	-0-	239	2			N	-0-

STATE												
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	780	1	269	3	N	-0-
10		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-
11		382 X	382	-0-	-0-	-0-	182	1	200	3	N	-0-
12		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-
*01		152 X	152	-0-	-0-	-0-	76	1	76	2	N	-0-
*02		426 X	426	-0-	-0-	-0-	286	1	140	3	N	-0-

SNEED JT												
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168												
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	754	1	2929	3	N	-0-
10		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	754	1	2785	3	N	-0-
11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	763	1	2794	3	N	-0-
12		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	773	1	2817	3	N	-0-
01		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	740	1	2764	3	N	-0-
*02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	541	1	2075	3	N	-0-

SNEED												
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938												
09		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	164	1	1807	3	N	-0-
10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	179	1	1761	3	N	-0-
11		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	180	1	1623	3	N	-0-
12		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	182	1	1649	3	N	-0-
01		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	3	N	-0-
*02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
SNEED -C-				WELL #: 4039 A	RRCID -> 035465	COMPL. DATE 08/30/1997	TOTAL DEPTH 3112	PERF. 2168	- 5058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	780 1	1048 3	N	-0-	-0-
10	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	686 1	886 3	N	-0-	-0-
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	683 1	977 3	N	-0-	-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	780 1	990 3	N	-0-	-0-
01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	731 1	919 3	N	-0-	-0-
*02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	129 1	285 3	N	-0-	-0-

BEAVERS				WELL #: A 1	RRCID -> 035619	COMPL. DATE 03/18/1965	TOTAL DEPTH 2804	PERF. 2622	- 2804	
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-	-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
*02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-

BIVINS -D-				WELL #: 9	RRCID -> 035621	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	480 N	252	-0-	-228	-0-	252 2		N	-0-	9
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	9
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	9
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	9
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	9
02	336 N	87	-0-	-249	-0-	87 2		N	-0-	9

BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	- 4407	
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-

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944	
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-	8
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	8
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	8
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	8
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	8
02	644 N	238	-0-	-406	-0-	238 2		N	-0-	8

SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	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-

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-
12	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	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															
SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 3694															
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	360	1	950	3	N	-0-	-0-		
10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	341	1	906	3	N	-0-	-0-		
11		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-	-0-		
12		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	364	1	923	3	N	-0-	-0-		
01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	372	1	907	3	N	-0-	-0-		
*02		882 X	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	3	N	-0-	-0-		

BURNETT															
WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A															
09		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-		
10		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-		
11		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-		
12		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-		
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-		
*02		77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-		

BIVINS D															
WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BENNETT															
WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BOST															
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896															
09		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	-0-		
10		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-	-0-		
11		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-	-0-		
12		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-	-0-		
*01		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-	-0-		
*02		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-	-0-		

WARRICK															
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

DEAHL															
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575															
09		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2328	2	88	9	N	80	65	1	40
10		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2072	2	67	9	N	61	70	1	31
11		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1972	2	121	9	N	110	118	1	23
12		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1257	2	133	9	N	121	111	1	33
01		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1161	2	145	9	N	132	139	1	26
*02		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1212	2	117	9	N	106	107	1	25

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POLING		WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	130 X	130	-0-	-0-	-0-	126 2	4 9	N	4	3 1	2
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	131 2	4 9	N	4	4 1	2
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	124 2	7 9	N	6	7 1	1
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	80 2	9 9	N	8	7 1	2
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	74 2	10 9	N	9	9 1	2
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	65 2	6 9	N	5	6 1	1

KILGORE C		WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715			
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890 3		N	-0-		-0-
11	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	904	-0-	-212	-0-	904 3		N	-0-		-0-
01	899 N	663	-0-	-236	-0-	663 3		N	-0-		-0-
*02	1176 N	675	-0-	-501	-0-	675 3		N	-0-		-0-

BENNETT, A.F.		WELL #: 2006		RRCID -> 040380		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733			
09	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		-0-
10	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-	-0-
10		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-	-0-
11		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
12		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			N	-0-	-0-
*01		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			N	-0-	-0-
*02		572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-	-0-

POLING												
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607												
09		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-	-0-
10		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	-0-
11		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2			N	-0-	-0-
12		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-	-0-
*01		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-	-0-
*02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540												
09		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-	-0-
10		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
11		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			N	-0-	-0-
12		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-	-0-
*01		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			N	-0-	-0-
*02		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2			N	-0-	-0-

CAREY												
WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967												
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-

OSBORNE												
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869												
09		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-	-0-
10		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-	-0-
11		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
12		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2			N	-0-	-0-

DEAHL -B-												
WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000												
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-

MASTERSON												
WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807												
09		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	357 1	1021 3		N	-0-	-0-
10		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	363 1	1021 3		N	-0-	-0-
11		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	352 1	975 3		N	-0-	-0-
12		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	332 1	915 3		N	-0-	-0-
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	359 1	1002 3		N	-0-	-0-
*02		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	277 1	775 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
10		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
11		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
12		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
*01		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
*02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-

ALLISON														
WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843														
09		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
11		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*01		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*02		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983														
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-

BURNETT, M.C.														
WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885														
09		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
10		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
11		721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*01		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*02		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	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														
09		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1288	2	21	9	N	19	10	14
10		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1242	2	39	9	N	35	37	12
11		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1104	2	31	9	N	28	31	9
12		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1153	2	33	9	N	30	30	9
*01		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1137	2	36	9	N	33	30	12
*02		464 X	464	-0-	-0-	-0-	445	2	19	9	N	17	23	6

LONGANECKER, E. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-

SCHAFER														
WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969			TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2818 2	102 9	N	93	88 1			40
10	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2633 2	98 9	N	89	81 1			48
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	70 2	3 9	N	3	48 1			3
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1638 2	175 9	N	159	118 1			44
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2020 2	251 9	N	228	229 1			43
*02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1725 2	168 9	N	153	160 1			36

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID -> 045821		COMPL. DATE 02/03/1969			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629				
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-				-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-				-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-				-0-
12	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-				-0-
*01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-				-0-
*02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #: C 3		RRCID -> 046531		COMPL. DATE 06/11/1969			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780				
09	530 X	530	-0-	-0-	-0-	81 1	449 3	N	-0-				-0-
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	82 1	382 3	N	-0-				-0-
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	70 1	378 3	N	-0-				-0-
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	88 1	400 3	N	-0-				-0-
01	537 X	537	-0-	-0-	-0-	90 1	447 3	N	-0-				-0-
*02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	77 1	229 3	N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #: F 2		RRCID -> 046532		COMPL. DATE 05/29/1969			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760				
09	485 X	485	-0-	-0-	-0-	54 1	431 3	N	-0-				-0-
10	422 X	422	-0-	-0-	-0-	54 1	368 3	N	-0-				-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	47 1	363 3	N	-0-				-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	59 1	385 3	N	-0-				-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	60 1	429 3	N	-0-				-0-
*02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	51 1	220 3	N	-0-				-0-

SHELTON		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894				
09	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-				7
10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		N	-0-				7
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-				7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
*02	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-				7

SHELTON		WELL #: 5 X		RRCID -> 046567		COMPL. DATE 05/14/1969			TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531				
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		N	-0-				15
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-				15
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-				15
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				15
*02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-				15

BIVINS A		WELL #: A 1X		RRCID -> 048661		COMPL. DATE 03/25/1970			TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585				
09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	730 2	29 9	N	26	21 1			14
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	778 2	24 9	N	22	24 1			12
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	749 2	46 9	N	42	46 1			8
12	490 X	490	-0-	-0-	-0-	442 2	48 9	N	44	40 1			12
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	410 2	52 9	N	47	50 1			9
*02	396 X	396	-0-	-0-	-0-	361 2	35 9	N	32	34 1			7

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	N	1
*02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	N	-0-

BENEDICT		WELL #: 1		RRCID -> 048760		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2609 - 2772	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEIGHBORS		WELL #: 2		RRCID -> 049044		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2881 - 2960	
09	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-
12	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-
*02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-

READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173		PERF. 1895 - 5134	
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-
10	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-
11	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-
*01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-
*02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 1971 - 4285	
09	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-
12	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-
*01	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-
*02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-

MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2642 - 2920	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-
12	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-
*02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2066 - 5341	
09	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-
10	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-
*01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-
*02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963	
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
09		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2	N	-0-	-0-	
10		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-	-0-	
11		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-	-0-	
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-	-0-	
*01		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-	-0-	
*02		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593	
09		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-	-0-	
11		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-	-0-	
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-	
*01		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
*02		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A170		RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100	
09		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-	-0-	
10		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-	-0-	
11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-	-0-	
12		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-	-0-	
*01		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-	-0-	
*02		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A171		RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173	
09		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-	-0-	
10		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-	
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*02		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	-0-	

FRENCH		WELL #: 2		RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FLYNN				WELL #:	2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2722 - 3142	
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		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
10		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2740 - 2932
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIVINS				WELL #:	A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF.	3230 - 3496
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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
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-

BIVINS				WELL #:	A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF.	2808 - 3078
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-		-0-
10	109 X	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-		-0-
11	76 X	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-		-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-		-0-
*01	116 X	116	-0-	-0-	-0-		116	2		N	-0-		-0-
*02	53 X	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-		-0-

SEAY				WELL #:	A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2502 - 3411
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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
09	451 X	451	-0-	-0-	-0-		450	2	1 9	N	1	2 1	-0-
10	370 X	370	-0-	-0-	-0-		368	2	2 9	N	2	1 1	1
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-		453	2	3 9	N	3	2 1	2
12	477 X	477	-0-	-0-	-0-		471	2	6 9	N	5	5 1	2
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-		427	2	4 9	N	4	5 1	1
*02	235 X	235	-0-	-0-	-0-		233	2	2 9	N	2	2 1	1

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLGORE														
WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384														
09		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
10		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11		261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*02		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-

PATTULLO														
WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		210 X	210	-0-	-0-	-0-	186	1	24	2	N	-0-		-0-
11		320 X	320	-0-	-0-	-0-	180	1	140	2	N	-0-		-0-
12		342 X	342	-0-	-0-	-0-	186	1	156	2	N	-0-		-0-
01		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-		-0-
*02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	132	1	177	2	N	-0-		-0-

LESLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600														
09		728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
10		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	310	1	1509	2	N	-0-		-0-
11		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	333	1	1594	2	N	-0-		-0-
12		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	403	1	1578	2	N	-0-		-0-
01		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-		-0-
*02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	142	1	223	2	N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD														
WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556														
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEAHEY														
WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763														
09		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
10		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
11		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
12		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-

CRAWFORD														
WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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		
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-		-0-	
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-	
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-	
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		-0-	
*01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-	
*02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015		
09	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2	N	-0-		-0-	
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-		-0-	
11	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-		-0-	
12	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	-0-		-0-	
*01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2	N	-0-		-0-	
*02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614		
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-	
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-	
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
12	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-	
*01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
*02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A176		RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082		
09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
10	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-	
11	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-		-0-	
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
*01	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
*02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: 108		RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098		
09	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		-0-	
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-		-0-	
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-		-0-	
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3	N	-0-		-0-	
01	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-		-0-	
*02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B101		RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357		
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-	
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
*01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
*02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID -> 062440		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415							
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
09	473 X	473	-0-	-0-	-0-		473	2			N	-0-			-0-
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-		327	2			N	-0-			-0-
11	470 X	470	-0-	-0-	-0-		470	2			N	-0-			-0-
12	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817	2			N	-0-			-0-
*01	705 X	705	-0-	-0-	-0-		705	2			N	-0-			-0-
*02	182 X	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A177		RRCID -> 062443		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 066270		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463							
09	576 X	576	-0-	-0-	-0-		576	3			N	-0-			-0-
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-		152	1	670	2	N	-0-			-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-		379	2			N	-0-			-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-		537	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	73 X	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #: 2031		RRCID -> 067595		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016							
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-

BIVINS		WELL #: A178		RRCID -> 068110		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852							
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-		828	2			N	-0-			-0-
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-		740	2			N	-0-			-0-
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-		748	2			N	-0-			-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-		801	2			N	-0-			-0-
*01	805 X	805	-0-	-0-	-0-		805	2			N	-0-			-0-
*02	337 X	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A179		RRCID -> 068111		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: 112		RRCID -> 070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2302 - 2706	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-	-0-	
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT G UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2198 - 2500	
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
11	600 N	388	-0-	-212	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-	-0-	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	
*02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	

PERKY		WELL #: 10		RRCID -> 071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828		PERF. 2397 - 2558	
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
*02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	

REEDER, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2990 - 3000	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
02	868 N	618	-0-	-250	-0-	618	2	N	-0-	-0-	

CATLETT, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 2870 - 3110	
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	-0-	
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
*01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-	-0-	
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	

PHILLIPS EAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2518		PERF. 2334 - 2510	
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	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-	

LEA, H. I.		WELL #: 1R		RRCID -> 077226		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 2328 - 2820	
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-	
*02	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 -	2750	
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		1
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 -	3592	
09		199 X	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
10		312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-	190 2		-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
01		124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 -	2568	
09		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
10		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			-0-
11		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
12		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 -	3026	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 -	3524	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 -	3529	
09		901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
10		560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-	475 2		-0-
11		845 X	845	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-	700 2		-0-
12		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	N	-0-	937 2		-0-
*01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
*02		980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-	780 2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		372 X	372	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
*01		275 N	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950
09		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-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
09		983 X	983	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
10		939 X	939	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
11		913 X	913	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
*01		696 X	696	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-
*02		341 X	341	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184
09		1196 X	1196	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
10		991 X	991	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
11		1084 X	1084	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
12		1044 X	1044	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		513 X	513	-0-	-0-	513	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2929 - 3254
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1733 - 4335
09		624 X	624	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
10		573 X	573	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
11		633 X	633	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
12		627 X	627	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
*01		610 X	610	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
*02		268 X	268	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BUSH, RUTH															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063															
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09		1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-		-0-			
10		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-			
11		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-		-0-			
12		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-			
01		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-			
*02		734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-			

GULEKE -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

SANFORD -C-															
WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617															
09		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-		-0-			
10		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-		-0-			
11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-			
12		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-			
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-			
*02		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-		-0-			

MAKEIG, F. S.															
WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

SEEWALD															
WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070															
09		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-			
10		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-			
11		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-		-0-			
12		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		-0-			
01		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-			
*02		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-			

POLING -C-															
WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

POLING															
WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A															
09		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40	33	1	20
10		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34	9	N	31	35	1	16
11		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1026	2	63	9	N	57	62	1	11
12		563 X	563	-0-	-0-	-0-	508	2	55	9	N	50	47	1	14
01		574 X	574	-0-	-0-	-0-	510	2	64	9	N	58	59	1	13
*02		151 X	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13	25	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POLING -26-				WELL #: 2026 R	RRCID -> 098334	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 2608	PERF. 2475	- 2506					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POLING				WELL #: 5026 R	RRCID -> 098335	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 2678	PERF. 2420	- 2616					
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1961 2	14 9	N	13	11 1				7
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1666 2	12 9	N	11	12 1				6
11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1689 2	25 9	N	23	24 1				5
12	471 X	471	-0-	-0-	-0-	434 2	37 9	N	34	31 1				8
01	477 X	477	-0-	-0-	-0-	442 2	35 9	N	32	34 1				6
*02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	300 2	41 9	N	37	32 1				11

SUMMERS				WELL #: 2	RRCID -> 098336	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2756	- 2922					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT 122				WELL #: 2122 R	RRCID -> 099070	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2330	- 2576					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2020 - P/A 09/18/20														

POLING -B-				WELL #: 3	RRCID -> 100831	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2552	- 2734					
09	677 X	677	-0-	-0-	-0-	663 2	14 9	N	13	12 1				2
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	634 2	10 9	N	9	9 1				2
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	384 2	15 9	N	14	12 1				4
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	135 2	24 9	N	22	25 1				1
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	151 2	33 9	N	30	28 1				3
*02	218 X	218	-0-	-0-	-0-	210 2	8 9	N	7	10 1				-0-

DEAHL				WELL #: 2	RRCID -> 103601	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 2741	PERF. 2281	- 2638					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAYDEN				WELL #: 2	RRCID -> 103742	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 2775	PERF. 2498	- 2692					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2020 - P/A 09/22/20														

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

09		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
10		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	1376	1	1179 2	N	-0-	-0-
11		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	849	1	783 2	N	-0-	-0-
12		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	1462	1	1443 2	N	-0-	-0-
01		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	1519	1	1187 2	N	-0-	-0-
*02		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	882	1	1127 2	N	-0-	-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270												
09		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
10		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
11		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		-0-
12		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618												
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	779	1	1852 3	N	-0-	-0-
10		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	782	1	1802 3	N	-0-	-0-
11		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	722	1	1694 3	N	-0-	-0-
12		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	767	1	1777 3	N	-0-	-0-
01		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	778	1	1808 3	N	-0-	-0-
*02		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	686	1	1540 3	N	-0-	-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894												
09		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1176	2	56 9	N	51 48 1	26
10		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1101	2	62 9	N	56 52 1	30
11		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1253	2	92 9	N	84 53 1	61
12		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1139	2	90 9	N	82 113 1	30
01		958 X	958	-0-	-0-	-0-	872	2	86 9	N	78 92 1	16
*02		807 X	807	-0-	-0-	-0-	749	2	58 9	N	53 46 1	23

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888												
09		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-
10		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-		-0-
11		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-		-0-
12		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-
*01		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
*02		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300												
*03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
*05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100
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-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266
09	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	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-

KILLGORE, C. L.		WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647
09	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		-0-
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
11	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-
*01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		-0-
*02	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 - 5088
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-		-0-
10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
11	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
12	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-		-0-
*01	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-		-0-

EVE		WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 - 3620
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11	724 X	724	-0-	-0-	-0-	228	1	496 2	N	-0-	-0-
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	403	1	968 2	N	-0-	-0-
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	1		N	-0-	-0-
*02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	221	1	392 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7	7	1			4
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	692	2	7	9	N	6	5	1			5
11	536 X	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5	5	1			5
12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	764	2	15	9	N	14	12	1			7
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	8	1			7
*02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	7	1			4

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936

09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*02	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

09	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
CRUDGINGTON													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
09		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2414 2	117 9	N		106	99 1	53
10		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2125 2	119 9	N		108	99 1	62
11		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	1987 2	151 9	N		137	97 1	102
12		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1775 2	142 9	N		129	184 1	47
01		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1415 2	145 9	N		132	150 1	29
*02		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1217 2	95 9	N		86	78 1	37

WILSON													
WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988													
09		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N		-0-		-0-
10		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N		-0-		-0-
11		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N		-0-		-0-
12		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N		-0-		-0-
*01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N		-0-		-0-
*02		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N		-0-		-0-

PHILLIPS, J. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144													
09		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		N		-0-		-0-
10		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N		-0-		-0-
11		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N		-0-		-0-
12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N		-0-		-0-
01		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N		-0-		-0-
*02		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N		-0-		-0-

SMITH, ETHEL													
WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270													
09		647 X	647	-0-	-0-	-0-	31 1	613 2	N		3	3 1	1
							3 9						
10		610 X	610	-0-	-0-	-0-	32 1	576 2	N		2	2 1	1
							2 9						
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	31 1	243 2	N		3	1 1	3
							3 9						
12		676 X	676	-0-	-0-	-0-	32 1	637 2	N		6	7 1	2
							7 9						
01		752 X	752	-0-	-0-	-0-	38 1	705 2	N		8	8 1	2
							9 9						
*02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	54 1	840 2	N		10	6 1	6
							11 9						

CARDIFF													
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050													
09		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 3		N		-0-		-0-
10		1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1492 2		N		-0-		-0-
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N		-0-		-0-
12		1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1596 2		N		-0-		-0-
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N		-0-		-0-
02		1484 N	1304	-0-	-180	-0-	1304 2		N		-0-		-0-

GORDON													
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N		-0-		-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-		-0-
12		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N		-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		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														
MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2830 - 2944						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 4		RRCID -> 128281		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2574 - 2686						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	1			2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			3
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6	5	1			4
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	5	1			2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1			5
*02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-	5	1			-0-

SNEED -C-		WELL #: 1047		RRCID -> 128680		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 2531		PERF. 1588 - 3668						
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-

SNEED -C-		WELL #: 1049 A		RRCID -> 128914		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2018 - 4255						
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	860	1	3709	3	N	-0-					-0-
10	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	968	1	4330	3	N	-0-					-0-
11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	944	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	988	1	3989	3	N	-0-					-0-
01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	887	1	3741	3	N	-0-					-0-
*02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	824	1	3521	3	N	-0-					-0-

SALLIE		WELL #: 2A		RRCID -> 128915		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3320 - 3448						
09	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	474	1	1341	2	N	-0-					-0-
11	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	446	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	520	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER		WELL #: 2		RRCID -> 129036		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2862 - 3021						
09	610 X	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8	7	1			7
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	547	2	9	9	N	8	10	1			5
11	516 X	516	-0-	-0-	-0-	504	2	12	9	N	11	7	1			9
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9	12	1			6
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	N	1	6	1			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MORTON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 129053		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 3319		PERF. 2676 - 2915						
09	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MONTGOMERY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3		N	-0-			-0-
10		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
11		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3		N	-0-			-0-
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
01		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3		N	-0-			-0-
*02		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792														
09		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
10		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
12		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
01		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
*02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-

BURNETT -D-														
WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966														
09		219 X	219	-0-	-0-	-0-	198	2	21	9	N	19	13	10
10		38 X	38	-0-	-0-	-0-	17	2	21	9	N	19	22	7
11		104 X	104	-0-	-0-	-0-	70	2	34	9	N	31	27	11
12		94 X	94	-0-	-0-	-0-	50	2	44	9	N	40	39	12
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	71	2	34	9	N	31	31	12
*02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	10	2	9	9	N	8	16	4

SNEED -D-														
WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928														
09		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	1250	1	2726	3	N	-0-		-0-
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1271	1	2767	3	N	-0-		-0-
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	1260	1	2678	3	N	-0-		-0-
12		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	1249	1	2594	3	N	-0-		-0-
01		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	991	1	2320	3	N	-0-		-0-
*02		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	1174	1	2495	3	N	-0-		-0-

AMIS, C. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090														
09		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
10		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
11		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
01		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
*02		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-

SNEED F														
WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172														
09		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	345	1	2009	3	N	-0-		-0-
10		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	291	1	1453	3	N	-0-		-0-
11		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	340	1	1546	3	N	-0-		-0-
12		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	359	1	2051	3	N	-0-		-0-
01		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	268	1	1451	3	N	-0-		-0-
*02		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	254	1	1528	3	N	-0-		-0-

KIRBY -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864														
09		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10		296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
12		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
01		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*02		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GASSER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	451 1	2703 3		N	-0-	-0-
10		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	739 1	3238 2		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-

SHELLBERG												
WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274												
09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3			N	-0-	-0-
10		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2			N	-0-	-0-
12		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2			N	-0-	-0-

SNEED F												
WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190												
09		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	169 1	1455 3		N	-0-	-0-
10		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	177 1	1353 3		N	-0-	-0-
11		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	180 1	1373 3		N	-0-	-0-
12		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	186 1	1486 3		N	-0-	-0-
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	183 1	1382 3		N	-0-	-0-
*02		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	123 1	1052 3		N	-0-	-0-

ZOFNESS												
WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210												
09		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	538 1	1339 3		N	-0-	-0-
10		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	548 1	1289 3		N	-0-	-0-
11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	529 1	992 3		N	-0-	-0-
12		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	432 1	753 3		N	-0-	-0-
01		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	389 1	713 3		N	-0-	-0-
*02		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	351 1	782 3		N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200												
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	290 1	1673 3		N	-0-	-0-
10		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	205 1	1441 3		N	-0-	-0-
11		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	343 1	2172 3		N	-0-	-0-
12		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	347 1	1963 3		N	-0-	-0-
01		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	372 1	2034 3		N	-0-	-0-
*02		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	320 1	1824 3		N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		230 X	230	-0-	-0-	-0-	148 1	82 3		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRD, MINNIE												
WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994												
09		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-	-0-
10		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-	-0-
11		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-	-0-
12		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
11		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	148	1	1631	2	N			-0-
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1593	2	N			-0-
02		1568 N	1294	-0-	-274	-0-	132	1	1162	2	N			-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220														
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		Y	-0-			31
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1868	2	66	9	Y			91
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1743	2	119	9	Y			199
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					10	2	1	207
*01		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1719	2	34	9	Y	31	216	22
02		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1547	2	13	9	Y	12	21	13

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540														
09		667 X	667	-0-	-0-	-0-	91	1	576	3	N	-0-		-0-
10		791 X	791	-0-	-0-	-0-	147	1	644	2	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-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216														
09		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	327	1	1510	3	N	-0-		-0-
10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	310	1	1369	3	N	-0-		-0-
11		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	347	1	1502	3	N	-0-		-0-
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	308	1	1203	3	N	-0-		-0-
01		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	365	1	1537	3	N	-0-		-0-
*02		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	249	1	1094	3	N	-0-		-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-		-0-
11		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-		-0-
12		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		-0-
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-		-0-
*02		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-		-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213														
09		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	162	1	2179	3	N	-0-		-0-
10		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	186	1	2338	3	N	-0-		-0-
11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	180	1	2312	3	N	-0-		-0-
12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	186	1	2356	3	N	-0-		-0-
01		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	186	1	2313	3	N	-0-		-0-
*02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	106	1	1478	3	N	-0-		-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653														
09		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-		-0-
10		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-		-0-
11		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			N	-0-		-0-
12		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-		-0-
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-		-0-
*02		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BIVINS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN B																
WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772																
09	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	342	1	2105	3	N	-0-				-0-
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	223	1	1400	3	N	-0-				-0-
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	351	1	2261	3	N	-0-				-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	356	1	2167	3	N	-0-				-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	371	1	2106	3	N	-0-				-0-
*02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	336	1	1917	3	N	-0-				-0-

BRANTS																
WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266																
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-				-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-				-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-				-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-				-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-				-0-
02	2520	X	2069	-0-	-451	-0-	2069	2			Y	-0-				-0-

MOORE, J. W.																
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700																
09	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	195	1	1080	2	N	-0-				-0-
11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	225	1	1086	2	N	-0-				-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	321	1	1586	2	N	-0-				-0-
*01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
*02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	270	1	1051	2	N	-0-				-0-

SNEED																
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915																
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	358	1	2905	3	N	-0-				-0-
10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	350	1	2793	3	N	-0-				-0-
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2835	3	N	-0-				-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	291	1	2410	3	N	-0-				-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	366	1	3126	3	N	-0-				-0-
*02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2891	3	N	-0-				-0-

HERRING																
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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																
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-				19
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-				19
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-				19
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-				19
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				19
02	532	N	439	-0-	-93	-0-	439	2			Y	-0-				19

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BARNHILL				WELL #: 43	RRCID -> 140242	COMPL. DATE 08/26/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2790	- 3248						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	1	1		1
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1	1	1		1
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1	1	1		1
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	1	1		1
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	250	2	3	9	N	3	1	1		1
*02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	N	2	1	1		2

EBLING, RAY				WELL #: 12R	RRCID -> 140816	COMPL. DATE 04/15/1992	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2572	- 2880						
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-				-0-
10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-				-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-				-0-
01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-				-0-
*02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-

BROWN				WELL #: 1104A	RRCID -> 140817	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 2670	- 3221						
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-				-0-
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				-0-
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-				-0-
01	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-				-0-
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				-0-

BETTY				WELL #: 1	RRCID -> 140820	COMPL. DATE 01/11/1992	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2750	- 3240						
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-

READ L				WELL #: 17	RRCID -> 141177	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2465	- 2929						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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						
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-				-0-
10	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-				-0-
*01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
*02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442	
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
09	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-			-0-
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-			-0-
11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-			-0-
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-			-0-
*01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-			-0-
*02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448	
09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-			-0-
10	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			N	-0-			-0-
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2			N	-0-			-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2			N	-0-			-0-
*01	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2			N	-0-			-0-
*02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-			-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934	
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-			-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436	
09	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1110 1	4054 3		N	-0-			-0-
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	1130 1	3821 3		N	-0-			-0-
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1109 1	3298 3		N	-0-			-0-
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1043 1	3159 3		N	-0-			-0-
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1142 1	3234 3		N	-0-			-0-
*02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	949 1	2591 3		N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867	
09	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3			N	-0-			-0-
11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			-0-
01	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-			-0-
*02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922	
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3770 2	79 9		N	72	63 1		14
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3541 2	51 9		N	46	51 1		9
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3170 2	120 9		N	109	100 1		18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	144	152 1		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	155 1		17
*02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1162 2	51 9		N	46	61 1		2

POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739	
09	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3			N	-0-			-0-
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	108 1	1624 3		N	-0-			-0-
11	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	104 1	1568 3		N	-0-			-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	112 1	1959 3		N	-0-			-0-
01	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	112 1	2095 3		N	-0-			-0-
*02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	40 1	612 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 2884 -	3104	
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		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11		45 X	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 2	N	-0-			-0-
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2784 -	3335	
09		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
10		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
11		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
12		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*01		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2075 -	4505	
09		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			-0-
10		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
12		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
*01		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
*02		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		187-A	RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2583 -	3078	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
10		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
11		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
12		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
*01		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
*02		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		F 2	RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1849 -	3000	
09		405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11		408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
12		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
*01		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
*02		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		188-A	RRCID ->	145969	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2273 -	4873	
09		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2		N	-0-			-0-
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
12		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		N	-0-			-0-
*01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
*02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		-0-
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		-0-
*01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		-0-
*02	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		-0-

SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075	
09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		-0-
11	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		-0-
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		-0-
*01	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		-0-
*02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		-0-

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131	
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2		-0-
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2		-0-
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		-0-
12	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		-0-
*01	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		-0-
*02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403	
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		-0-
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		-0-
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		-0-
*02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		-0-

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823	
09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		-0-
10	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		-0-
*01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		-0-
*02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044	
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3		-0-
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		-0-
11	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140	
09	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		-0-
10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		-0-
12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		-0-
*01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		-0-
*02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	960 N	830	-0-	-130	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875 3	N	-0-	-0-	-0-
11	930 N	520	-0-	-410	-0-	210	1	310 3	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	409	-0-	-459	-0-	140	1	269 3	N	-0-	-0-	-0-
01	992 N	448	-0-	-544	-0-	84	1	364 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	616 N	410	-0-	-206	-0-	63	1	347 3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		191-A	RRCID ->	147121	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2241 - 5414
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 - 2700
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	1110	1	4391 3	N	-0-	-0-	-0-
10	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1141	1	3894 3	N	-0-	-0-	-0-
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	1055	1	3090 3	N	-0-	-0-	-0-
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	1016	1	3319 3	N	-0-	-0-	-0-
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1147	1	3211 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	777	1	2036 3	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5

BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	N	-0-	-0-	-0-	32
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-	32
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	32
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-	-0-	-0-	32
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-	-0-	32
02	1316 N	411	-0-	-905	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	32

BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186
09	4500 X	4110	-0-	-390	-0-	4110	2	N	-0-	-0-	-0-	42
10	4681 X	3542	-0-	-1139	-0-	3542	2	N	-0-	-0-	-0-	42
11	4440 X	3443	-0-	-997	-0-	3443	2	N	-0-	-0-	-0-	42
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42
01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-			N	-0-	-0-	-0-	42
02	3836 X	1080	-0-	-2756	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-	42

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092	
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		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1253 2	7 9	N	6	7 1		2
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1347 2	8 9	N	7	6 1		3
11		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1309 2	11 9	N	10	7 1		6
12		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1267 2	13 9	N	12	14 1		4
01		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1227 2	14 9	N	13	13 1		4
*02		906 X	906	-0-	-0-	-0-	896 2	10 9	N	9	7 1		6

BYERLEY				WELL #:	1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #:	7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282
09		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
10		517 X	517	-0-	-0-	-0-	92 1	425 2	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-

SANFORD				WELL #:	A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 - 2882
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
11		122 X	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
*01		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
*02		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 - 4724
09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
10		516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
11		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
12		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
*01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
*02		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 - 2758
09		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
10		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*01		302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
*02		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.				WELL #:	4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2221 - 4204
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
10		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
*02		224 N	100	-0-	-124	-0-	100 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BENNETT, A. F.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100													
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	AMT	CODE	BALANCE
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3		N	-0-	-0-	
10		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3		N	-0-	-0-	
11		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3		N	-0-	-0-	
12		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3		N	-0-	-0-	
01		5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3		N	-0-	-0-	
*02		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3		N	-0-	-0-	

FEE													
WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	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													
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-	-0-	
10		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-	-0-	
11		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-	-0-	
12		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-	-0-	
*01		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-	-0-	
*02		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-	-0-	

FEE													
WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984													
09		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-	
10		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-	
11		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-	-0-	
12		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	-0-	
*01		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MASTERSON -B-													
WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784													
09		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-	-0-	
10		2077 N	1840	-0-	-237	-0-	1840	2		N	-0-	-0-	
11		2010 N	1761	-0-	-249	-0-	1761	2		N	-0-	-0-	
12		2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2		N	-0-	-0-	
*01		1829 N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2		N	-0-	-0-	
02		1652 N	958	-0-	-694	-0-	958	2		N	-0-	-0-	

CRAWFORD													
WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281													
09		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-	-0-	
10		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-	-0-	
11		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-	-0-	
12		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-	-0-	
*01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-	-0-	
*02		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-	-0-	

JONES, C. R. -G-													
WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250													
09		377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	-0-	
10		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	-0-	
11		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	-0-	
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-	-0-	
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	-0-	
*02		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224					
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
09	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
12	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
*01	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
*02	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414					
09	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
*01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
*02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	6	1	1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	4	1	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	6	1	6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	12	1	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	13	1	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	7	1	7

KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888					
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
02	924 N	585	-0-	-339	-0-	585	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A195		RRCID -> 150434		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500					
09	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
*01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
*02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID -> 150493		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421					
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604					
09	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
*01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
*02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192			
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
09	894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
11	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-				-0-
*01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-				-0-
*02	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750			
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	1785	3	N	-0-			-0-
10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-			-0-
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	2583	3	N	-0-			-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	1295	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2263 - 5439			
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
*01	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
*02	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412			
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
*01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
*02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF.	2272 - 2920			
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
11	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-			-0-
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-			-0-
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-			-0-
*02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-			-0-

LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2916 - 3354			
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1	1		1
10	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	1		1
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	8	9	N	7	4	1	4
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	N	8	10	1	2
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7	8	1	1
*02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6	4	1	3

LINDSAY, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2726 - 2912			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2			-0-
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2			-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2			-0-
*01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473 2			-0-
*02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2			-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714	
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	144 1	1309 2	N	-0-
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	188 1	1750 2	N	-0-
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	208 1	1602 2	N	-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	174 1	1292 2	N	-0-
*01	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	217 1	1501 2	N	-0-
*02	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	91 1	1140 2	N	-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175	
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-
10	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-
11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-
12	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-
01	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-
*02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208	
09	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-
11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	N	-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	N	-0-
*02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315	
09	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-
12	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-
*01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-
*02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631	
09	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-
10	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-
*01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-
*02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501	
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-
11	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-
12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-
*01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-
*02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BAKER		WELL #:		A 2	RRCID ->	154554	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2444 - 5595
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
09	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-		-0-
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		N	-0-		-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-		-0-
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-		-0-
*01	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
*02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A197	RRCID ->	154608	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2236 - 5397
09	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
11	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-
12	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
*01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
*02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A198	RRCID ->	154640	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2329 - 5270
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-
10	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2		N	-0-		-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2		N	-0-		-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-
02	644 N	410	-0-	-234	-0-	410	2		N	-0-		-0-

NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	733	1	1714	3	N	-0-	-0-
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	676	1	1554	3	N	-0-	-0-
11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	769	1	1859	3	N	-0-	-0-
12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	805	1	1881	3	N	-0-	-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	799	1	1885	3	N	-0-	-0-
*02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	656	1	1506	3	N	-0-	-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 3	RRCID ->	155521	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2212 - 5467
09	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		-0-
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
*01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
*02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2200 - 3191
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1845 - 4559
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-		-0-
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
*01	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-		-0-
*02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2276 -	5373	
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		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
10		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
11		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
12		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
*01		842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
*02		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
11		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
12		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
*01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
*02		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 -	3848	
09		1620 N	1261	-0-	-359	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
12		1302 N	923	-0-	-379	-0-	923	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	100	-0-	-1078	-0-	100	3	N	-0-			-0-
*02		1120 N	143	-0-	-977	-0-	143	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 -	2959	
09		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-			-0-
10		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
11		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
12		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
01		1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-			-0-
*02		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 -	2677	
09		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-			-0-
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3	N	-0-			-0-
11		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
12		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
01		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-			-0-
*02		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 -	2822	
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3	N	-0-			-0-
11		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
12		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3	N	-0-			-0-
01		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3	N	-0-			-0-
*02		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2832 - 3244				
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		
09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	N	8	9	1	3
10	780 X	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	N	6	6	1	3
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	N	12	12	1	3
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	9	1	4
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	553	2	9	9	N	8	10	1	2
*02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	550	2	13	9	N	12	10	1	4

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2770 - 3230				
09	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	60	1	665	2	N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	2	N	-0-			-0-
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	49	1	431	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2188 - 5387				
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
*01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
*02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2916 - 3540				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2728 - 2820				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 2979 - 3256				
09	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
10	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	539	1	2249	2	N	-0-			-0-
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	495	1	2401	2	N	-0-			-0-
12	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	620	1	2514	2	N	-0-			-0-
01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-			-0-
*02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	308	1	1241	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2380 - 2735				
09	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-			-0-
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-			-0-
11	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-			-0-
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-			-0-
*02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			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	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
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	71 X	71	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1			4
*02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	54	2	17	9	N	12	15	1			1

THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342								
09	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	360	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	313	1	789	3	N	-0-					-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	342	1	660	3	N	-0-					-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	355	1	575	3	N	-0-					-0-
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	286	1	289	3	N	-0-					-0-
*02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	188	1	228	3	N	-0-					-0-

CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975								
09	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1028	2	35	9	N	32	26	1			17
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	916	2	29	9	N	26	29	1			14
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	844	2	47	9	N	43	46	1			11
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	607	2	65	9	N	59	54	1			16
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	600	2	75	9	N	68	71	1			13
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	484	2	52	9	N	47	48	1			12

CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022								
09	315 X	315	-0-	-0-	-0-	305	2	10	9	N	9	8	1			5
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	298	2	10	9	N	9	9	1			5
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	274	2	15	9	N	14	15	1			4
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	197	2	21	9	N	19	17	1			6
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	174	2	22	9	N	20	22	1			4
*02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	147	2	14	9	N	13	14	1			3

BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268								
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A209		RRCID -> 158470		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387								
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A203		RRCID -> 158759		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230								
09	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-
*01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
*02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698
09	584 X	584	-0-	-0-	-0-	571	2	13 9	N	12	10 1	6
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2 9	N	2	7 1	1
11	337 X	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11 9	N	10	8 1	3
12	235 X	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14 9	N	13	12 1	4
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18 9	N	16	17 1	3
*02	122 X	122	-0-	-0-	-0-	108	2	14 9	N	13	12 1	4

BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		-0-
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-		-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-		-0-
*01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-		-0-
*02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625
09	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
11	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		-0-
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
*01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		-0-
*02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-		-0-
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-
12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-		-0-
*01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		-0-
*02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		-0-
10	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
*01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
*02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-		-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-		-0-
11	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-		-0-
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3		N	-0-		-0-
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-		-0-
*02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-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 UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	STATUS(CODE)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
11	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		-0-	
*02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A211	RRCID -> 160000	COMPL. DATE 06/07/2004	TOTAL DEPTH 3106	PERF. 2402	- 5475			
09	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2	N	-0-		-0-	
10	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-		-0-	
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		-0-	
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-		-0-	
*01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-		-0-	
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A217	RRCID -> 160373	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2194	- 4921			
09	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		-0-	
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-		-0-	
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	N	-0-		-0-	
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-		-0-	
*01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2	N	-0-		-0-	
*02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A212	RRCID -> 160385	COMPL. DATE 09/10/1996	TOTAL DEPTH 2956	PERF. 2375	- 3256			
09	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-	
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
11	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-	
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-	
*01	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-		-0-	
*02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A213	RRCID -> 160474	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 2928	PERF. 2200	- 2928			
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-	
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
11	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-	
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-	
*01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
*02	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-	

READ L				WELL #: 28	RRCID -> 160483	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2493	- 3140			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		-0-	
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
11	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-	
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-	
*01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
*02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	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	02/10/2003	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3129 - 5375
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
09	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	-0-
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-
*01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	-0-
*02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #: A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-	-0-
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-	-0-
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-	-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
*01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
*02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	-0-

SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020
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-

WILBAR				WELL #: 4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061
09	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
*01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-
*02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	-0-

BOST				WELL #: B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2387 - 3380
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	-0-
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-	-0-
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-	-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-	-0-
*01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	-0-
*02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-	-0-

SNEED, J.T. "S"				WELL #: 8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2465 - 3224
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	390	1	1875	2	N	-0-	-0-
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	360	1	1615	2	N	-0-	-0-
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1667	2	N	-0-	-0-
12	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	397	1	1638	2	N	-0-	-0-
*01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	403	1	1615	2	N	-0-	-0-
*02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	246	1	1330	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	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			
09	946 X	946	-0-	-0-	-0-	912	2	34	9	N	31	26	1	16
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	860	2	28	9	N	25	28	1	13
11	929 X	929	-0-	-0-	-0-	875	2	54	9	N	49	52	1	10
12	610 X	610	-0-	-0-	-0-	552	2	58	9	N	53	49	1	14
*01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	540	2	68	9	N	62	64	1	12
*02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12	23	1	1

MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	2350 -	3377		
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-	
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-	
11	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-	
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-	
*01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-	
*02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: A 44		RRCID ->	161913	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2125 -	4919		
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-	
10	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
11	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-	
12	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-	
*01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-	
*02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321	PERF.	2329 -	5662		
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-	
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-	
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-	
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-	
*01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-	
*02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	1930 -	3108		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-	
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-	
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-	
12	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-	
*01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-	
*02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-	

MASTERSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 -	5381		
09	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-	
10	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-	
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-	
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-	
*01	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-	
*02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A214		RRCID -> 162691		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
11	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
*01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
*02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 162705		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: G 7		RRCID -> 162707		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485				
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-			-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
*01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			-0-
*02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B111		RRCID -> 162729		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959				
09	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
10	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
*01	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
*02	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-

MCKAY "186"		WELL #: 186		RRCID -> 162786		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017				
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
12	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2	N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
02	532 N	237	-0-	-295	-0-	237	2	N	-0-			-0-

MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049				
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
02	448 N	148	-0-	-300	-0-	148	2	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550				
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9 9 N	8	7 1		2
10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	434	2	7 9 N	6	7 1		1
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14 9 N	13	12 1		2
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	251	2	10 9 N	9	10 1		1
01	497 X	497	-0-	-0-	-0-	473	2	24 9 N	22	21 1		2
*02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8 9 N	7	9 1		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 - 2863	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 48	RRCID ->	162805	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 2235 - 5445	
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
11	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
*01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2207 - 2800	
09	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2	N	-0-			-0-
*01	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
*02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410	
09	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-			-0-
*02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1912 - 4545	
09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	-0-			-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
*02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 17	RRCID ->	163069	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2600 - 3265	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
*01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
*02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: G 6		RRCID -> 163331		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095			
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
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2	N	-0-	-0-	
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	-0-	
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-	-0-	
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2	N	-0-	-0-	
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-	-0-	
*02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 25R		RRCID -> 163334		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850			
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-	
*02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475			
09	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-	-0-	
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	
*01	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	
*02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650			
09	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-	-0-	
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	
*01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-	-0-	
*02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241			
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-	-0-	
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-	-0-	
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2	N	-0-	-0-	
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-	-0-	
*01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-	-0-	
*02	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184
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
09		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	-0-
10		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
11		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-	-0-
12		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
*01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-	-0-
*02		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	-0-
10		169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-	-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12		387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
*01		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823
09		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2		N	-0-	-0-
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-	-0-
11		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-	-0-
12		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2		N	-0-	-0-
*01		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 2		N	-0-	-0-
*02		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021
09		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305 2		N	-0-	-0-
10		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 2		N	-0-	-0-
11		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	6055 2		N	-0-	-0-
12		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023 2		N	-0-	-0-
*01		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-	-0-
*02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-	-0-

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290
09		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-	-0-
10		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
11		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-	-0-
12		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	-0-
*01		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-
*02		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045
09		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-	-0-
10		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-	-0-
11		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-	-0-
12		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-	-0-
*01		1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	-0-
*02		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2			N	-0-	-0-
10		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	-0-
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2			N	-0-	-0-
12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2			N	-0-	-0-
*01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2			N	-0-	-0-
*02		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905												
09		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-	-0-
10		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-	-0-
11		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2			N	-0-	-0-
12		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-	-0-
*01		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-	-0-
*02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095												
09		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-	-0-
10		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2			N	-0-	-0-
11		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-	-0-
12		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-	-0-
*01		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-	-0-
*02		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118												
09		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 2			N	-0-	-0-
10		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917 2			N	-0-	-0-
11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2			N	-0-	-0-
12		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2			N	-0-	-0-
*01		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480 2			N	-0-	-0-
*02		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2			N	-0-	-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044												
09		489 X	489	-0-	-0-	-0-	471 2	18 9		N	16 13 1	8
10		456 X	456	-0-	-0-	-0-	442 2	14 9		N	13 14 1	7
11		459 X	459	-0-	-0-	-0-	433 2	26 9		N	24 26 1	5
12		229 X	229	-0-	-0-	-0-	207 2	22 9		N	20 20 1	5
01		243 X	243	-0-	-0-	-0-	215 2	28 9		N	25 24 1	6
*02		77 X	77	-0-	-0-	-0-	69 2	8 9		N	7 13 1	-0-

MASTERTSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555												
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2			N	-0-	-0-
10		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2			N	-0-	-0-
11		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2			N	-0-	-0-
12		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2			N	-0-	-0-
*01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2			N	-0-	-0-
*02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319												
09		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-	-0-
10		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-	-0-
11		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2			N	-0-	-0-
12		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
*01		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	-0-
*02		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BARTLETT		WELL #:	4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5 X	5	-0-	-0-		5 2	N	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLWELL -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 - 3480	
09		24 X	24	-0-	-0-		24 3	N	-0-		-0-
10		34 X	34	-0-	-0-		34 2	N	-0-		-0-
11		14 X	14	-0-	-0-		14 2	N	-0-		-0-
12		57 X	57	-0-	-0-		57 2	N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:	1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168	
09		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:	B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 - 2885	
09		2537 X	2537	-0-	-0-		2537 2	N	-0-		-0-
10		2312 X	2312	-0-	-0-		2312 2	N	-0-		-0-
11		2224 X	2224	-0-	-0-		2224 2	N	-0-		-0-
12		2260 X	2260	-0-	-0-		2260 2	N	-0-		-0-
*01		2342 X	2342	-0-	-0-		2342 2	N	-0-		-0-
*02		1279 X	1279	-0-	-0-		1279 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:	B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 - 3090	
09		1342 X	1342	-0-	-0-		1342 2	N	-0-		-0-
10		1279 X	1279	-0-	-0-		1279 2	N	-0-		-0-
11		1246 X	1246	-0-	-0-		1246 2	N	-0-		-0-
12		1416 X	1416	-0-	-0-		1416 2	N	-0-		-0-
*01		1398 X	1398	-0-	-0-		1398 2	N	-0-		-0-
*02		613 X	613	-0-	-0-		613 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:	A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 - 5521	
09		1070 X	1070	-0-	-0-		1070 2	N	-0-		-0-
10		934 X	934	-0-	-0-		934 2	N	-0-		-0-
11		944 X	944	-0-	-0-		944 2	N	-0-		-0-
12		1008 X	1008	-0-	-0-		1008 2	N	-0-		-0-
*01		974 X	974	-0-	-0-		974 2	N	-0-		-0-
*02		458 X	458	-0-	-0-		458 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:	B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2725 - 3298	
09		357 X	357	-0-	-0-		357 2	N	-0-		-0-
10		330 X	330	-0-	-0-		330 2	N	-0-		-0-
11		318 X	318	-0-	-0-		318 2	N	-0-		-0-
12		350 X	350	-0-	-0-		350 2	N	-0-		-0-
*01		335 X	335	-0-	-0-		335 2	N	-0-		-0-
*02		134 X	134	-0-	-0-		134 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 45		RRCID -> 166412		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902		
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
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-	-0-	-0-
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	N	-0-	-0-	-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A221		RRCID -> 166429		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563		
09	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2	N	-0-	-0-	-0-
12	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2	N	-0-	-0-	-0-

DONELSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 166599		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728		
09	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-	-0-
*02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695		
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3	N	-0-	-0-	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2430 - 5219					
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
09	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1803	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	1870	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1853	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	1741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2534 - 4860					
09	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2615 - 2976					
09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 2876		PERF. 2520 - 2876					
09	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: J 13		RRCID -> 168387		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2365 - 2986					
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A227		RRCID -> 168391		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 2275 - 5325					
09	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

POLING		WELL #: A 3		RRCID -> 168434		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 4844		PERF. 2832 - 4844					
09	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	15	9	N	14	11	1	7
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	12	9	N	11	12	1	6
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	22	9	N	20	21	1	5
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2	34	9	N	31	28	1	8
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	39	9	N	35	36	1	7
*02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	13	1	1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WARRICK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
09		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-	-0-
10		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-	-0-
11		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
12		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	-0-
*01		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	-0-
*02		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045												
09		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
10		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-
*01		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	-0-
*02		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-

CHAPMAN												
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484												
09		468 X	468	-0-	-0-	-0-	424	2	44	9	N	38
10		110 X	110	-0-	-0-	-0-	49	2	61	9	N	32
11		319 X	319	-0-	-0-	-0-	213	2	106	9	N	38
12		312 X	312	-0-	-0-	-0-	159	2	153	9	N	45
01		353 X	353	-0-	-0-	-0-	242	2	111	9	N	46
*02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	48	2	39	9	N	25

SHELTON												
WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428												
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-	16
10		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-	16
11		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2		N	-0-	16
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
*02		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	16

BIVINS												
WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494												
09		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-	-0-
10		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-
11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-
12		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-	-0-
*01		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-	-0-
*02		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-	-0-
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-	-0-
11		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3		N	-0-	-0-
12		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-	-0-
01		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3		N	-0-	-0-
*02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A206		RRCID -> 169635		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 2803 - 5118		
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
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-	
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
*01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-	
*02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B126		RRCID -> 169693		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 1894 - 5347		
09	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-	
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-		-0-	
*01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
*02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B113		RRCID -> 169713		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 2844		PERF. 1634 - 5032		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #: A 49		RRCID -> 169748		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2249 - 5340		
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-		-0-	
10	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-		-0-	
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-		-0-	
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-		-0-	
*01	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-	
*02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-	

SHELTON		WELL #: 3XH		RRCID -> 170067		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 1892 - 5175		
09	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-	
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-	
11	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: A 10R		RRCID -> 170267		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 2848		PERF. 1885 - 5002		
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3	N	-0-		-0-	
10	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-		-0-	
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-	
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-		-0-	
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3	N	-0-		-0-	
*02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #: 37R		RRCID -> 170274		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2219 - 2593		
09	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-		-0-	
10	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-		-0-	
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3	N	-0-		-0-	
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3	N	-0-		-0-	
01	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-		-0-	
*02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315		
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
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
11	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
*01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
*02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290		
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
10	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-			-0-
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
12	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
*01	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-			-0-
*02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #: D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2028 - 5328		
09	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
12	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
*01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
*02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-

HESSEY				WELL #: 1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402		
09	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-

PINK				WELL #: 1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523		
09	370 X	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	3	N	-0-			-0-
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	75	1	330	2	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-

SPUR				WELL #: 1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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							
FOSTER				WELL #: S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 - 3550
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
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-
11	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-
*01	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-
*02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-

GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580 PERF. 3080 - 3518
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244 PERF. 2307 - 2721
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT I UNIT				WELL #:	70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088 PERF. 2300 - 2892
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-
01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-
*02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-

UNITED				WELL #:	1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3158 - 3170
09	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-

POLING "26-27"				WELL #:	1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991 PERF. 2213 - 4800
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POLING "29-30"				WELL #:	C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107 PERF. 2798 - 4825
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2413 - 5000				
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
09	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-				-0-	
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-				-0-	
11	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-				-0-	
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2	69	9	N	63	45	1	18	
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	84	9	N	76	80	1	14	
*02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2	43	9	N	39	46	1	7	

MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T	2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700			
09	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-				-0-	
10	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-	
11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-				-0-	
12	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-				-0-	
*01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-	
*02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-	

DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF.	2631 - 3074				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BIVINS		WELL #:		A232	RRCID ->	174302	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2266 - 5424				
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-				-0-	
10	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				-0-	
11	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-				-0-	
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-				-0-	
*01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-				-0-	
*02	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-	

BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 - 4045				
09	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-				-0-	
10	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-				-0-	
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-				-0-	
12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-				-0-	
01	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-				-0-	
*02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-				-0-	

BRICKER, A. D.		WELL #:		1R	RRCID ->	174659	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3070				
09	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-				-0-	
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-				-0-	
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-	
12	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				-0-	
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-				-0-	
*02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				-0-	

BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2240 - 4530				
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	2	77	9	N	70	62	1	13	
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	2	51	9	N	46	50	1	9	
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	2	107	9	N	97	89	1	17	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	142	1	9	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	112	1	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TEXAS FEE		WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2418 - 2810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
12	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
*01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
*02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358 - 3200		
09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	935	2	25 9	N	23	12 1	17
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	813	2	45 9	N	41	44 1	14
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	738	2	35 9	N	32	36 1	10
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	891	2	39 9	N	35	35 1	10
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	901	2	44 9	N	40	36 1	14
*02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22 9	N	20	26 1	8

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2910 - 3174		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250		
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3	N	-0-			-0-
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2439 - 3001		
09	870 X	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33 9	N	30	15 1	22
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	772	2	59 9	N	54	58 1	18
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	377	2	48 9	N	44	48 1	14
12	278 X	278	-0-	-0-	-0-	227	2	51 9	N	46	46 1	14
*01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	332	2	57 9	N	52	47 1	19
*02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29 9	N	26	35 1	10

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 2656		PERF. 2190 - 2600		
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1695	2	83 9	N	75	70 1	38
10	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1448	2	80 9	N	73	72 1	39
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1321	2	100 9	N	91	64 1	66
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1164	2	92 9	N	84	118 1	32
01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1227	2	121 9	N	110	121 1	21
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	971	2	77 9	N	70	61 1	30

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RUBIN				WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200
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	
09		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			-0-
10		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12		208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
01		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*02		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462
09		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
10		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
11		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
12		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUBIN				WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200
09		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
10		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
01		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*02		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

BRENT				WELL #:	123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209
09		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	335 1	1060 3	N	-0-			-0-
10		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	330 1	832 3	N	-0-			-0-
11		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	360 1	699 3	N	-0-			-0-
12		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	364 1	699 3	N	-0-			-0-
01		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	328 1	736 3	N	-0-			-0-
*02		527 X	527	-0-	-0-	-0-	190 1	337 3	N	-0-			-0-

NIELD D				WELL #:	120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900
09		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
10		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-
11		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			-0-
12		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
01		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3		N	-0-			-0-
*02		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-

BIVINS FEE				WELL #:	10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940
09		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	965 2	36 9	N	33	29	1	18
10		826 X	826	-0-	-0-	-0-	801 2	25 9	N	23	30	1	11
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-	517 2	29 9	N	26	27	1	10
12		572 X	572	-0-	-0-	-0-	519 2	53 9	N	48	45	1	13
01		573 X	573	-0-	-0-	-0-	510 2	63 9	N	57	59	1	11
*02		232 X	232	-0-	-0-	-0-	212 2	20 9	N	18	28	1	1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, G. W.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900												
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	
09		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-
10		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-
11		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-
12		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-
01		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-
*02		244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-

BIVINS A												
WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194												
09		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1017	2	37	9	N	15
10		758 X	758	-0-	-0-	-0-	734	2	24	9	N	12
11		701 X	701	-0-	-0-	-0-	661	2	40	9	N	7
12		298 X	298	-0-	-0-	-0-	268	2	30	9	N	5
01		207 X	207	-0-	-0-	-0-	181	2	26	9	N	8
*02		218 X	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	N	1

DEAHL "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047												
09		639 X	639	-0-	-0-	-0-	615	2	24	9	N	9
10		558 X	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	8
11		554 X	554	-0-	-0-	-0-	523	2	31	9	N	6
12		344 X	344	-0-	-0-	-0-	311	2	33	9	N	8
01		334 X	334	-0-	-0-	-0-	297	2	37	9	N	7
*02		323 X	323	-0-	-0-	-0-	295	2	28	9	N	6

BENNETT												
WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790												
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3395	2	127	9	N	57
10		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3190	2	103	9	N	49
11		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	2989	2	183	9	N	33
12		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2085	2	223	9	N	54
01		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1807	2	224	9	N	40
*02		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1710	2	169	9	N	37

FUQUA												
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
09		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-
10		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-
12		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-
01		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-
*02		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
09		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-
10		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-
11		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-
12		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-
01		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-
*02		1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-

SCHAFER												
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800												
09		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-
10		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-
11		442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-
12		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-
*01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-
*02		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COON, R. S.		WELL #: M 34		RRCID -> 181373		COMPL. DATE 12/23/2000			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200							
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	BALANCE
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	1065	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	637	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 116		RRCID -> 181461		COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900							
09	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 37		RRCID -> 184016		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010							
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	1657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	1186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 35		RRCID -> 184017		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710							
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 32		RRCID -> 184073		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625							
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966							
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID -> 185055		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100							
09	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	570	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
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	
09		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	200 1	1190 2	N	-0-		-0-
10		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	163 1	898 2	N	-0-		-0-
11		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	199 1	1086 2	N	-0-		-0-
12		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	181 1	1018 2	N	-0-		-0-
*01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	150 1	940 2	N	-0-		-0-
*02		833 X	833	-0-	-0-	-0-	103 1	730 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640												
09		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	269 1	776 2	N	-0-		-0-
10		977 X	977	-0-	-0-	-0-	275 1	702 2	N	-0-		-0-
11		854 X	854	-0-	-0-	-0-	260 1	594 2	N	-0-		-0-
12		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	263 1	740 2	N	-0-		-0-
*01		768 X	768	-0-	-0-	-0-	263 1	505 2	N	-0-		-0-
*02		515 X	515	-0-	-0-	-0-	154 1	361 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
09		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
10		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	222 1	2269 2	N	-0-		-0-
11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	245 1	2455 2	N	-0-		-0-
12		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	261 1	2415 2	N	-0-		-0-
*01		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
*02		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	138 1	1409 2	N	-0-		-0-

LOR												
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114												
09		1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878 3		N	-0-		-0-
10		1891 X	1561	-0-	-330	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
11		1830 X	1635	-0-	-195	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
12		1953 X	1542	-0-	-411	-0-	1542 2		N	-0-		-0-
01		1953 X	1482	-0-	-471	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
02		1764 X	1272	-0-	-492	-0-	1272 2		N	-0-		-0-

HERRING												
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597												
09		964 X	964	-0-	-0-	-0-	955 2	9 9	N	8	9 1	5
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	852 2	9 9	N	8	7 1	6
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1104 2	14 9	N	13	13 1	6
12		902 X	902	-0-	-0-	-0-	885 2	17 9	N	15	13 1	8
01		795 X	795	-0-	-0-	-0-	782 2	13 9	N	12	13 1	7
*02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	802 2	15 9	N	14	13 1	8

HERRING												
WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094												
09		237 X	237	-0-	-0-	-0-	235 2	2 9	N	2	2 1	1
10		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	1 1	-0-
11		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
12		149 X	149	-0-	-0-	-0-	146 2	3 9	N	3	2 1	1
01		147 X	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	N	2	2 1	1
*02		86 X	86	-0-	-0-	-0-	84 2	2 9	N	2	2 1	1

SNEED, J. T.												
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560												
09		839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
10		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
11		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		-0-
12		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
*01		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
*02		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105			
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
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	390 1	2798 2	N	-0-	-0-	
10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	337 1	2325 2	N	-0-	-0-	
11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	319 1	2518 2	N	-0-	-0-	
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	341 1	2870 2	N	-0-	-0-	
*01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	393 1	2301 2	N	-0-	-0-	
*02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	243 1	1253 2	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171			
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	988 2	9 9	N	8	10 1	5
10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	837 2	9 9	N	8	7 1	6
11	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1158 2	15 9	N	14	13 1	7
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	969 2	20 9	N	18	15 1	10
01	986 X	986	-0-	-0-	-0-	971 2	15 9	N	14	14 1	10
*02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	916 2	23 9	N	21	18 1	13

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826			
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2473 2	28 9	N	25	24 1	18
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2285 2	22 9	N	20	18 1	20
11	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1794 2	21 9	N	19	17 1	22
12	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2621 2	51 9	N	46	39 1	29
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2270 2	35 9	N	32	34 1	27
*02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	1951 2	34 9	N	31	33 1	25

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603			
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1053 2	12 9	N	11	11 1	7
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	888 2	9 9	N	8	7 1	8
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1282 2	23 9	N	21	20 1	9
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	899 2	19 9	N	17	15 1	11
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	896 2	14 9	N	13	14 1	10
*02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	824 2	15 9	N	14	13 1	11

BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810			
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		-0-
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
12	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-		-0-
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
*02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710			
09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3763 2	142 9	N	129	106 1	67
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3731 2	119 9	N	108	119 1	56
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3642 2	221 9	N	201	216 1	41
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2376 2	255 9	N	232	208 1	65
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2190 2	273 9	N	248	265 1	48
*02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2131 2	212 9	N	193	195 1	46

BURNETT K UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 189588		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650			
09	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		-0-
10	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-		-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 3		N	-0-		-0-
01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
*02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2R		RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910	
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
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2	N	-0-			-0-
10	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
*02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-

BOOTHE B		WELL #: 1X		RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3119 - 3204	
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
10	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
11	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
*01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
*02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 40		RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050	
09	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	589	1	3705	2	N	-0-	-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	450	1	3384	2	N	-0-	-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	584	1	3486	2	N	-0-	-0-
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	597	1	3272	2	N	-0-	-0-
*01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	547	1	3122	2	N	-0-	-0-
*02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	412	1	2463	2	N	-0-	-0-

HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 - 3064	
09	893 X	893	-0-	-0-	-0-	883	2	10	9	N	9	5
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5	5
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	N	12	3
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	3
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	838	2	13	9	N	12	6
*02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	N	13	7

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 20		RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964	
09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	68	1	657	2	N	-0-	-0-
10	847 X	847	-0-	-0-	-0-	135	1	712	2	N	-0-	-0-
11	830 X	830	-0-	-0-	-0-	112	1	718	2	N	-0-	-0-
12	124 X	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-	-0-
*01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 10		RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726	
09	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1253	2	19	9	N	17	18
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1026	2	17	9	N	15	10
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	891	2	22	9	N	20	17
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N	38	21
01	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1401	2	78	9	N	71	17
*02	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1342	2	50	9	N	45	35

BARNHILL		WELL #: 491		RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERRING				WELL #: 204A	RRCID -> 191416	COMPL. DATE 07/29/2006	TOTAL DEPTH 3069	PERF. 2851	- 5445					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1325	2	13	9	N	12	13	1	6
10	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10	9	1	7
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	N	17	16	1	8
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1287	2	24	9	N	22	19	1	11
01	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1181	2	19	9	N	17	19	1	9
*02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1206	2	22	9	N	20	18	1	11

COON, R. S.				WELL #: S8	RR	RRCID -> 192046	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2691	- 3100				
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	747	1	1891	2	N	-0-			-0-
10	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	675	1	1423	2	N	-0-			-0-
11	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	743	1	1728	2	N	-0-			-0-
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	819	1	1667	2	N	-0-			-0-
*01	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	837	1	1770	2	N	-0-			-0-
*02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	392	1	1081	2	N	-0-			-0-

HILL, A. T.				WELL #: 7R	RRCID -> 192572	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2929	- 3096					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERNDON, C.A.				WELL #: 1R	RRCID -> 193074	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2732	- 3100					
09	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			-0-
10	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
*02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

NELSON, EVELYN				WELL #: 1R	RRCID -> 193077	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2796	- 3100					
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
01	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
*02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-

DEAHL				WELL #: E 1RR	RRCID -> 193274	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2356	- 2904					
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			-0-
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
11	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
*01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-

QUIRK				WELL #: 2	RRCID -> 193446	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2760	- 2808					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			-0-
10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300
09	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	410	1	N	90	73	1	29
						99	9					
10	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	858	1	N	141	77	1	93
						155	9					
11	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	363	1	N	204	262	1	35
						224	9					
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	463	1	N	194	206	1	23
						213	9					
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	383	1	N	192	181	1	34
						211	9					
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	264	1	N	227	203	1	58
						250	9					

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
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-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
09	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-	1	1	-0-
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	4			4
01	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			4
*02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			4

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
09	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-	644	2	-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-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
10	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SEAY		WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2282 - 5570		
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
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-	
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-	
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-	
12	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-	
*01	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-	
*02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2363 - 5669		
09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-		-0-	
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	N	-0-		-0-	
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-		-0-	
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-		-0-	
*01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2	N	-0-		-0-	
*02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 1845 - 5170		
09	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-	
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2	N	-0-		-0-	
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		-0-	
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-	
*01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-	
*02	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 1884 - 5158		
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2	N	-0-		-0-	
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-		-0-	
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-		-0-	
12	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-		-0-	
*01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-		-0-	
*02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B129		RRCID -> 198024		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2007 - 5109		
09	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-	
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		-0-	
11	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		-0-	
12	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-	
*01	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
*02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: B130		RRCID -> 198026		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1972 - 4763		
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-	
10	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		-0-	
11	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		-0-	
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		-0-	
*01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2	N	-0-		-0-	
*02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: N 2		RRCID -> 198467		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 1929 - 5268		
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-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SNEED P		WELL #: A 12		RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296			
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		
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-		-0-		
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-		-0-		
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-		-0-		
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-		-0-		
*01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		N	-0-		-0-		
*02	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		-0-		

BURNETT		WELL #: 3R		RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 - 2667			
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-		-0-		
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-		
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-		
12	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-		-0-		
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-		
*02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-		

HERRING A&B		WELL #: A 40		RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228			
09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	15	1	19
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	831	2	19	9	N	17	24	1	12
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1023	2	28	9	N	25	19	1	18
12	960 X	960	-0-	-0-	-0-	928	2	32	9	N	29	29	1	18
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	767	2	42	9	N	38	46	1	10
*02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	757	2	29	9	N	26	15	1	21

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160			
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	1	-0-

ARLENE -A-		WELL #: 2R		RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 - 3280			
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2			N	-0-			-0-
*02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 - 2860			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A235		RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153 - 5432			
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
10	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
*01	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
*02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158												
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
09	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	2 1	-0-
10	550 X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	N	3 1	2
11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	N	9 1	3
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	N	9 1	4
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9 1	4
*02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	368	2	9	9	N	8 1	4

MARY BETH												
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958												
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-

INGRID												
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600												
09	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALDA												
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365												
09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-		-0-
10	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-		-0-

CARVER A												
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198												
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1210	2	31	9	N	28 34 1	11
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1099	2	31	9	N	28 26 1	13
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1080	2	36	9	N	33 30 1	16
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1243	2	61	9	N	55 56 1	15
01	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1308	2	55	9	N	50 54 1	11
*02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35 32 1	14

MASTERSON												
WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558												
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-		-0-
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-		-0-
11	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-		-0-
*01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
*02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		-0-

KIN												
WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450												
09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		-0-
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	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								
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 -	3320
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
09	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	-0-
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	-0-
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-
12	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 -	3520
09	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-	-0-
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	270	1	891	2	N	-0-	-0-
11	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	255	1	775	2	N	-0-	-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	310	1	753	2	N	-0-	-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-	-0-
*02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	190	1	429	2	N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2613 -	5488
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2288 -	5422
09	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-	-0-
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	-0-
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-	-0-
*01	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
*02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 -	0
09	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-	-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	-0-
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-	-0-
12	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-	-0-
*01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-	-0-
*02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 -	3162
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	N	2	1
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	2	1
*02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	N	2	1

MASTERSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 -	5253
09	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	-0-
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	-0-
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	-0-
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-	-0-
*01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-	-0-
*02	777 X	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											
BIVINS D				WELL #:	20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848		
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-			4

BIVINS				WELL #:	A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	4703 - 0		
09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
11	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
*01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
*02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-

BARNHILL				WELL #:	501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	2867 - 3380		
09	348	X	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	2	1	-0-
10	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2	1	1	1
11	232	X	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2	1	1	2
12	472	X	472	-0-	-0-	-0-	466	2	6	9	N	5	5	1	2
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	4	1	1
*02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	344	2	4	9	N	4	2	1	3

WEBSTER				WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF.	2874 - 3070		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1884 - 5221		
09	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
12	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
*01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
*02	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485		
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
12	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRUMLEY				WELL #:	2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 - 3011		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLONER				WELL #:	1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3193 - 3482		
09	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
10	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	5486	2	N	-0-		-0-
11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	4764	2	N	-0-		-0-
12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3766	2	N	-0-		-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-		-0-
*02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3717	2	N	-0-		-0-

INA				WELL #:	3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3182 - 3622		
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	175	2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 - 5777		
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
12	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	-0-	5292	2		N	-0-			-0-
*01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
*02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-

BOB				WELL #:	1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 - 3200		
09	1740 X	1649	-0-	-91	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1313	-0-	-392	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF. 2336 - 5507		
09	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
*02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2584 - 5785		
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
10	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
12	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*01	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
*02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425			
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
09	120 X	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			-0-
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-			-0-
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			-0-
12	121 X	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-			-0-
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-			-0-
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586	
09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4507	2	106	9	N	96	104 1	25
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3084	2	70	9	N	64	66 1	23
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2547	2	103	9	N	94	70 1	47
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4024	2	66	9	N	60	86 1	21
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2897	2	43	9	N	39	43 1	17
*02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2497	2	47	9	N	43	51 1	9

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-	36
10	5518 X	2739	-0-	-2779	-0-	2739	2			N	-0-	36
11	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-	36
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	36
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-	36
02	4984 X	1569	-0-	-3415	-0-	1569	2			N	-0-	36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-	-0-
10	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-	-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-	-0-
12	1953 N	1564	-0-	-389	-0-	1564	2			N	-0-	-0-
01	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-	-0-
02	1596 N	965	-0-	-631	-0-	965	2			N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287	
09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	N	6	7 1	2
10	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1285	2	8	9	N	7	6 1	3
11	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1228	2	10	9	N	9	6 1	6
12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	N	15	16 1	5
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1385	2	17	9	N	15	16 1	4
*02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	N	13	9 1	8

BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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									
JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217	
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		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
12		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100	
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			-0-
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
*02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-

GOBER		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860	
09	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	3	N	-0-			-0-
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1R	RRCID ->	213506	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2862 - 3300	
09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	987 2		-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-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LINDSAY 224		WELL #:	3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176	
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
09		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2	N	-0-	-0-	
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-	-0-	
11		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	N	-0-	-0-	
12		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-	-0-	
*01		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-	-0-	
*02		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 1948 - 5197	
09		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-	-0-	
10		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-	-0-	
11		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-	-0-	
12		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-	-0-	
*01		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-	-0-	
*02		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 1965 - 5150	
09		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-	-0-	
10		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-	-0-	
11		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	-0-	
12		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-	-0-	
*01		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-	-0-	
*02		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-	-0-	

BIVINS FEE		WELL #:	11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282	
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #:	B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	N	-0-	21	
10		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-	21	
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-	21	
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	N	-0-	21	
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	N	-0-	21	
02		1820 X	634	-0-	-1186	-0-	634 2	N	-0-	21	

BIVINS		WELL #:	A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250	
09		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-	-0-	
10		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-	-0-	
11		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-	-0-	
12		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-	-0-	
*01		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-	-0-	
*02		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387
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	
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
12	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
*01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094
09	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
10	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
11	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
*01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
*02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
11	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
*01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
*02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
*01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
*02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2	N	-0-			9
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			9
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			9
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			9
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163	2	N	-0-			9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860
09	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-			-0-
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-			-0-
*01	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
*02	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185
09	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
11	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
*01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
*02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	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 #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807 - 3197				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675 - 3100				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				-0-
*02	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745 - 3100				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704 - 3940				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195				
09	537 X	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	N	2	2	1		1
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2	2	1		1
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1		2
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5	5	1		2
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	4	5	1		1
*02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	N	3	2	1		2

RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100				
09	557 X	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	N	5	6	1		2
10	516 X	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4	5	1		1
11	544 X	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7	4	1		4
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15	15	1		4
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	573	2	13	9	N	12	14	1		2
*02	505 X	505	-0-	-0-	-0-	496	2	9	9	N	8	5	1		5

MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF. 2334 - 5603				
09	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
*01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-				-0-
*02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 -	2928
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
09		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
10		443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-		-0-
11		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
12		491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-
*01		482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-
*02		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 -	5565
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARVER, W.A.		WELL #:	30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 -	3140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLING 30C		WELL #:	1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 -	2930
09		368 X	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6
10		317 X	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	N	8
12		100 X	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15	9	N	14
01		87 X	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14
*02		133 X	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	N	5

HERRING A&B		WELL #:	A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 -	5703
09		655 X	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6
10		626 X	626	-0-	-0-	-0-	619	2	7	9	N	6
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	504	2	9	9	N	8
*02		500 X	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	N	11

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	2 2			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	1 2			N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2	2 2			N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	4 2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1726 2	14 9	N	13	15	1		12
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1250 2	10 9	N	9	10	1		11
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	897 2	13 9	N	12	8	1		15
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1598 2	34 9	N	31	26	1		20
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	941 2	14 9	N	13	16	1		17
*02	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1148 2	23 9	N	21	21	1		17

PERKY				WELL #:	20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503 - 5344
09	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1384 2	11 9	N	10	11	1		5
10	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1167 2	9 9	N	8	7	1		6
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	753 2	12 9	N	11	9	1		8
12	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1041 2	21 9	N	19	18	1		9
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	876 2	13 9	N	12	11	1		10
*02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	580 2	11 9	N	10	15	1		5

JOHNSON -G-				WELL #:	1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 - 4631
09	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1459 2	30 9	N	27	27	1		12
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1473 2	40 9	N	36	38	1		10
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1433 2	95 9	N	86	85	1		11
12	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1395 2	75 9	N	68	69	1		10
01	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2377 2	61 9	N	55	49	1		16
*02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1053 2	125 9	N	114	126	1		4

BURNETT 'H'				WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 - 5276
09	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1076 2	435 9	N	395	375	1		212
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-	96 2	359 9	N	326	420	1		118
11	844 X	844	-0-	-0-	-0-	320 2	524 9	N	476	443	1		151
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	294 2	705 9	N	641	575	1		217
01	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	554 2	752 9	N	684	618	1		283
*02	728 X	728	-0-	-0-	-0-	145 2	583 9	N	530	664	1		149

BURNETT				WELL #:	1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 - 5216
09	393 X	393	-0-	-0-	-0-	359 2	34 9	N	31	30	1		30
10	64 X	64	-0-	-0-	-0-	28 2	36 9	N	33	39	1		24
11	176 X	176	-0-	-0-	-0-	120 2	56 9	N	51	52	1		23
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	111 2	106 9	N	96	87	1		32
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	172 2	81 9	N	74	72	1		34
*02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	45 2	48 9	N	44	51	1		27

BURNETT				WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 - 5308
09	305 X	305	-0-	-0-	-0-	279 2	26 9	N	24	23	1		24
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	25 2	32 9	N	29	32	1		21
11	163 X	163	-0-	-0-	-0-	108 2	55 9	N	50	51	1		20
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	94 2	91 9	N	83	75	1		28
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	149 2	68 9	N	62	61	1		29
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	39 2	40 9	N	36	44	1		21

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2834 - 2902	
M	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
09	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-		-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
02	588 N	506	-0-	-82	-0-	506	2	N	-0-		-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 242132		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 3785		PERF. 2914 - 3154	
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2 9 N	2	2 1	1
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2 9 N	2	2 1	1
11	160 X	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2 9 N	2	1 1	2
12	423 X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4 9 N	4	5 1	1
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6 9 N	5	5 1	1
*02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6 9 N	5	3 1	3

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 18		RRCID -> 242475		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 3050 - 5907	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRITCHARD -B-		WELL #: 13		RRCID -> 242698		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2655 - 5523	
09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17 9 N	15	20 1	13
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3221	2	41 9 N	37	40 1	10
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3090	2	46 9 N	42	27 1	25
12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2897	2	80 9 N	73	79 1	19
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2811	2	62 9 N	56	66 1	9
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46 9 N	42	28 1	23

BURNETT -J-		WELL #: 1A		RRCID -> 242766		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2312 - 5484	
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31 9 N	28	26 1	26
10	60 X	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34 9 N	31	35 1	22
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	104	2	52 9 N	47	48 1	21
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	92	2	89 9 N	81	76 1	26
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	144	2	66 9 N	60	58 1	28
*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	38	2	40 9 N	36	43 1	21

HERRING -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 244432		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2667 - 5540	
09	611 X	611	-0-	-0-	-0-	604	2	7 9 N	6	6 1	2
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2 9 N	2	3 1	1
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4 9 N	4	2 1	3
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10 9 N	9	8 1	4
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8 9 N	7	7 1	4
*02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2 9 N	2	4 1	2

CHARLESS		WELL #: 5H		RRCID -> 244465		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2859 - 5380	
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36 9 N	33	27 1	16
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29 9 N	26	29 1	13
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51 9 N	46	49 1	10
12	453 X	453	-0-	-0-	-0-	410	2	43 9 N	39	41 1	8
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	114	2	10 9 N	9	16 1	1
*02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	340	2	33 9 N	30	21 1	10

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 5810

09	645 X	645	-0-	-0-	-0-	642	2	3	9	N	3	3	1			1
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	1			1
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	1	1			2
12	601 X	601	-0-	-0-	-0-	594	2	7	9	N	6	6	1			2
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6	6	1			2
*02	486 X	486	-0-	-0-	-0-	480	2	6	9	N	5	3	1			4

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

09	113 X	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1					1
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	1	1			-0-
01	116 X	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

09	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1857	2	90	9	N	82	77	1			41
10	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	73	1			44
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1349	2	102	9	N	93	67	1			70
12	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	1941	2	156	9	N	142	158	1			54
01	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2120	2	217	9	N	197	211	1			40
*02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1644	2	129	9	N	117	106	1			51

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3184	2	154	9	N	140	132	1			70
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2418	2	135	9	N	123	126	1			67
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2676	2	200	9	N	182	118	1			131
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2893	2	230	9	N	209	261	1			79
01	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2728	2	271	9	N	246	278	1			47
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2354	2	185	9	N	168	144	1			71

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

09	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1277	2	507	9	N	461	443	1			249
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	112	2	416	9	N	378	486	1			141
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	392	2	624	9	N	567	522	1			186
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	400	2	1020	9	N	927	826	1			287
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	624	2	843	9	N	766	732	1			321
*02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	162	2	662	9	N	602	747	1			176

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 - 4687			
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
09	504 X	504	-0-	-0-	-0-		460	2	44	9	N	40	38	1	26
10	92 X	92	-0-	-0-	-0-		41	2	51	9	N	46	51	1	21
11	250 X	250	-0-	-0-	-0-		169	2	81	9	N	74	67	1	28
12	295 X	295	-0-	-0-	-0-		157	2	138	9	N	125	115	1	38
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-		294	2	134	9	N	122	111	1	49
*02	118 X	118	-0-	-0-	-0-		67	2	51	9	N	46	69	1	26

BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472 - 4443			
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-		370	2	35	9	N	32	30	1	28
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-		33	2	41	9	N	37	42	1	23
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-		137	2	73	9	N	66	64	1	25
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-		119	2	114	9	N	104	95	1	34
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-		170	2	79	9	N	72	72	1	34
*02	91 X	91	-0-	-0-	-0-		45	2	46	9	N	42	51	1	25

DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2493 - 5490			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-		98	2	2	9	N	2	1	1	1
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-		219	2	8	9	N	7	7	1	1
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-		138	2	7	9	N	6	6	1	1
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-		307	2	14	9	N	13	13	1	1
*02	117 X	117	-0-	-0-	-0-		113	2	4	9	N	4	5	1	-0-

BURNETT 122		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210 - 5423			
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-		502	2	50	9	N	45	40	1	41
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-		43	2	50	9	N	45	54	1	32
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-		184	2	97	9	N	88	85	1	35
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-		156	2	151	9	N	137	127	1	45
01	346 X	346	-0-	-0-	-0-		239	2	107	9	N	97	99	1	43
*02	87 X	87	-0-	-0-	-0-		48	2	39	9	N	35	55	1	23

J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314			
09	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-		1557	2			N	-0-			-0-
10	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		1746	2			N	-0-			-0-
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-		1678	2			N	-0-			-0-
12	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2			N	-0-			-0-
*01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		1456	2			N	-0-			-0-
*02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2			N	-0-			-0-

LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 - 5970			
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	53 X	53	-0-	-0-	-0-		51	2	2	9	N	2	1	1	1
*02	162 X	162	-0-	-0-	-0-		160	2	2	9	N	2	2	1	1

STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2840 - 5417			
09	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		2311	2	32	9	N	29	37	1	13
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-		2120	2	28	9	N	25	31	1	7
11	3360 X	2068	-0-	-1292	-0-		2037	2	31	9	N	28	18	1	17
12	3472 X	2393	-0-	-1079	-0-		2330	2	63	9	N	57	60	1	14
01	2418 X	1413	-0-	-1005	-0-		1388	2	25	9	N	23	30	1	7
02	2184 X	1561	-0-	-623	-0-		1530	2	31	9	N	28	19	1	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SUMMERS		WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	597	2	12	9	N	11	10 1	2
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	8 1	1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	149	2	30	9	N	27	25 1	2
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	129	2	28	9	N	25	24 1	3
*02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	248	2	10	9	N	9	11 1	1

BIVINS A		WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010			TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518				
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-		-0-
10	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-		-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-		-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-		-0-
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-		-0-
*02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225				
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1133	2	15	9	N	14	19 1	6
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	N	13	15 1	4
11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1053	2	21	9	N	19	12 1	11
12	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1112	2	25	9	N	23	27 1	7
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1038	2	23	9	N	21	24 1	4
*02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	923	2	18	9	N	16	11 1	9

BIVINS A		WELL #: A 22		RRCID -> 260181		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415				
09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3853	2	143	9	N	130	108 1	66
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3514	2	113	9	N	103	116 1	53
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3343	2	204	9	N	185	201 1	37
12	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	2034	2	230	9	N	209	190 1	56
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	1871	2	242	9	N	220	230 1	46
*02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1784	2	149	9	N	135	156 1	25

BIVINS A		WELL #: A 20		RRCID -> 261446		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642				
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5958	2	129	9	N	117	103 1	22
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5277	2	84	9	N	76	83 1	15
11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4835	2	194	9	N	176	162 1	29
12	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1368	2	250	9	N	227	240 1	16
01	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1321	2	284	9	N	258	247 1	27
*02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2463	2	107	9	N	97	118 1	6

BURNETT N UNIT		WELL #: 2055H		RRCID -> 265224		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2558 - 4557			
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2030 - 5200			
09	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	4883	3	N	-0-			-0-
10	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	4993	3	N	-0-			-0-
11	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	4923	3	N	-0-			-0-
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	4977	3	N	-0-			-0-
01	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	4933	3	N	-0-			-0-
*02	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	3871	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	2298 - 4350			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2445 - 5270			
09	480 N	174	-0-	-306	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10	372 N	210	-0-	-162	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	1897 - 4482			
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	747	1	2679	3	N	-0-			-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	1925	3	N	-0-			-0-
11	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	629	1	1745	3	N	-0-			-0-
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	2276	3	N	-0-			-0-
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	2391	3	N	-0-			-0-
*02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	1802	3	N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	2622 - 5524			
09	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	592	1	1108	3	N	-0-			-0-
10	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	759	1	1457	3	N	-0-			-0-
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	780	1	1399	3	N	-0-			-0-
12	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	769	1	1353	3	N	-0-			-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	806	1	1291	3	N	-0-			-0-
*02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	976	3	N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2217 - 4875			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWN D				WELL #: 2036AH	RRCID -> 265535	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 2400	- 3865				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	540 1	921 3		N	-0-			-0-
10	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	445 1	645 3		N	-0-			-0-
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	457 1	735 3		N	-0-			-0-
12	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	446 1	664 3		N	-0-			-0-
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	540 1	809 3		N	-0-			-0-
*02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	362 1	396 3		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2053H	RRCID -> 265537	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2488	- 4328				
09	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 3			N	-0-			-0-
11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3			N	-0-			-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
*02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 2035H	RRCID -> 265540	COMPL. DATE 12/12/2011	TOTAL DEPTH 3021	PERF. 2406	- 5008				
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			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-

BURNETT ESTATE A				WELL #: 2060H	RRCID -> 265542	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2244	- 4811				
09	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-			-0-
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-			-0-
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-
12	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			-0-
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-			-0-
*02	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 3			N	-0-			-0-

ROCKWELL				WELL #: 2102H	RRCID -> 265544	COMPL. DATE 11/03/2011	TOTAL DEPTH 2819	PERF. 1875	- 4500				
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			-0-
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 3			N	-0-			-0-
*02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-

NIELD D				WELL #: 220AH	RRCID -> 265552	COMPL. DATE 12/17/2011	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 2740	- 5519				
09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	113 1	119 3		N	-0-			-0-
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	400 1	273 3		N	-0-			-0-
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	681 1	2065 3		N	-0-			-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	767 1	2639 3		N	-0-			-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	763 1	2532 3		N	-0-			-0-
*02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	550 1	1207 3		N	-0-			-0-

SNEED JT				WELL #: 2045AH	RRCID -> 265555	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 3241	PERF. 2424	- 3867				
09	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	540 1	1639 3		N	-0-			-0-
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	475 1	1442 3		N	-0-			-0-
11	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	534 1	1640 3		N	-0-			-0-
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	477 1	1455 3		N	-0-			-0-
01	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	466 1	1427 3		N	-0-			-0-
*02	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	400 1	1245 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT AE UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900												
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	
09		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-
10		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-
11		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-
12		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-
01		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-
*02		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-

SNEED												
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100												
09		892 X	892	-0-	-0-	-0-	335	1	557	3	N	-0-
10		753 X	753	-0-	-0-	-0-	358	1	395	3	N	-0-
11		788 X	788	-0-	-0-	-0-	313	1	475	3	N	-0-
12		861 X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	3	N	-0-
01		822 X	822	-0-	-0-	-0-	366	1	456	3	N	-0-
*02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	325	1	416	3	N	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083												
09		971 X	971	-0-	-0-	-0-	360	1	611	3	N	-0-
10		841 X	841	-0-	-0-	-0-	340	1	501	3	N	-0-
11		913 X	913	-0-	-0-	-0-	334	1	579	3	N	-0-
12		885 X	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	3	N	-0-
01		925 X	925	-0-	-0-	-0-	354	1	571	3	N	-0-
*02		678 X	678	-0-	-0-	-0-	260	1	418	3	N	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560												
09		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	540	1	932	3	N	-0-
10		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	543	1	927	3	N	-0-
11		1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	504	1	888	3	N	-0-
12		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	558	1	872	3	N	-0-
01		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	558	1	830	3	N	-0-
*02		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	N	-0-

SNEED -A-												
WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100												
09		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	347	1	1797	3	N	-0-
10		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	360	1	1352	3	N	-0-
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	330	1	1561	3	N	-0-
12		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	372	1	1651	3	N	-0-
01		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1604	3	N	-0-
*02		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	232	1	914	3	N	-0-

BROWN B												
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088												
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	348	1	750	3	N	-0-
10		948 X	948	-0-	-0-	-0-	303	1	645	3	N	-0-
11		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	351	1	684	3	N	-0-
12		994 X	994	-0-	-0-	-0-	353	1	641	3	N	-0-
01		850 X	850	-0-	-0-	-0-	320	1	530	3	N	-0-
*02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	180	1	322	3	N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850												
09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-
10		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-
12		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-
01		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-
*02		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SNEED F		WELL #: 2020AH		RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035			
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
09	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	360	1	1454	3	N	-0-			-0-
10	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	366	1	1278	3	N	-0-			-0-
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	360	1	1402	3	N	-0-			-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	372	1	1416	3	N	-0-			-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	360	1	1346	3	N	-0-			-0-
*02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	251	1	957	3	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: 2029H		RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #: 4045		RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992			
09	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
*02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-

BEAVERS		WELL #: 2		RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710			
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
12	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 2043H		RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910			
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	158	1	458	3	N	-0-			-0-
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	147	1	371	3	N	-0-			-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	478	3	N	-0-			-0-
12	571 X	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	N	-0-			-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	152	1	418	3	N	-0-			-0-
*02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	59	1	171	3	N	-0-			-0-

PRITCHARD -C-		WELL #: 10		RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160			
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	N	4	5	1	2
10	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	3	1	1
11	295 X	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5	3	1	3
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	371	2	8	9	N	7	8	1	2
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8	9	1	1
*02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	305	2	7	9	N	6	4	1	3

BURNETT M UNIT		WELL #: 2047H		RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131			
09	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
10	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-			-0-
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
*02	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BURNETT				WELL #: 2050H	RRCID -> 269983	COMPL. DATE 08/02/2019	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 1922	- 4750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 2066H	RRCID -> 270045	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 1940	- 4875	
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-	-0-
10	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3		N	-0-	-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-	-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875 3		N	-0-	-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2049H	RRCID -> 270243	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 2770	PERF. 1810	- 4770	
09	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645 3		N	-0-	-0-
10	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 3		N	-0-	-0-
11	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 3		N	-0-	-0-
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817 3		N	-0-	-0-
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268 3		N	-0-	-0-
*02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-

JEFF				WELL #: 2	RRCID -> 271921	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 3307	PERF. 2892	- 3056	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT D				WELL #: 2025	RRCID -> 272155	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 2589	PERF. 1930	- 4046	
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-	-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-	-0-
11	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3		N	-0-	-0-
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 3		N	-0-	-0-
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 3		N	-0-	-0-
*02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2064H	RRCID -> 272826	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 2758	PERF. 1730	- 4730	
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-	-0-
10	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949 3		N	-0-	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
12	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780 3		N	-0-	-0-
01	961 N	884	-0-	-77	-0-	884 3		N	-0-	-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-	-0-

BURNETT AD UNIT				WELL #: 2038H	RRCID -> 272857	COMPL. DATE 05/19/2013	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 1933	- 4955	
09	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 3		N	-0-	-0-
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 3		N	-0-	-0-
11	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 3		N	-0-	-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3		N	-0-	-0-
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 3		N	-0-	-0-
*02	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	1878 - 4348	
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		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-			-0-
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
12		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
01		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
*02		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	1917 - 3305	
09		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3	N	-0-			-0-
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3	N	-0-			-0-
12		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3	N	-0-			-0-
01		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3	N	-0-			-0-
*02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	1963 - 4900	
09		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3	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-

BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	1973 - 4800	
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-

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2154 - 4800	
09		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3	N	-0-			-0-
10		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3	N	-0-			-0-
11		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3	N	-0-			-0-
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3	N	-0-			-0-
01		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
*02		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2049 - 4800	
09		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
10		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
11		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-			-0-
*02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF.	2075 - 4815	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT C UNIT		WELL #:	2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 - 4496	
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
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 3	N	-0-	-0-	-0-
10		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 - 3550	
09		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3	N	-0-	-0-	-0-
10		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3	N	-0-	-0-	-0-
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 - 4850	
09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 3	N	-0-	-0-	-0-
10		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3	N	-0-	-0-	-0-
12		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3	N	-0-	-0-	-0-
01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-	-0-	-0-

CARVER, H.W.		WELL #:	20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110 - 3466	
09		520 X	520	-0-	-0-	-0-	516 2	4 9 N	4	5 1	1
10		522 X	522	-0-	-0-	-0-	518 2	4 9 N	4	3 1	2
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9 N	3	2 1	3
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	650 2	10 9 N	9	10 1	2
01		527 N	118	-0-	-409	-0-	116 2	2 9 N	2	4 1	-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810	
09		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 3	N	-0-	-0-	-0-
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3	N	-0-	-0-	-0-
11		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-	-0-	-0-
01		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:	2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 - 4030	
09		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365 3	N	-0-	-0-	-0-
10		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845 3	N	-0-	-0-	-0-
11		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 3	N	-0-	-0-	-0-
12		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 3	N	-0-	-0-	-0-
01		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8221 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061 3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:	2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF. 2198 - 3587	
09		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-	-0-	-0-
10		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	-0-
*02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BURNETT		WELL #:	2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767		
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
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3	N	-0-		-0-	
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-		-0-	
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-		-0-	
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3	N	-0-		-0-	
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3	N	-0-		-0-	
*02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3	N	-0-		-0-	

KAYLA		WELL #:	1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-	
*02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-	

HEIDI		WELL #:	1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEAHL CE		WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590		
09	3630 X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3	N	-0-		-0-	
10	3751 X	3134	-0-	-617	-0-	3134	3	N	-0-		-0-	
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-	2775	3	N	-0-		-0-	
12	3596 X	3225	-0-	-371	-0-	3225	3	N	-0-		-0-	
01	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	3	N	-0-		-0-	
*02	3052 X	1401	-0-	-1651	-0-	1401	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505		
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-		-0-	
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3	N	-0-		-0-	
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3	N	-0-		-0-	
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-		-0-	
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-		-0-	
*02	2464 X	1791	-0-	-673	-0-	1791	3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663		
09	2340 X	1063	-0-	-1277	-0-	1063	3	N	-0-		-0-	
10	1364 N	925	-0-	-439	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
11	990 N	503	-0-	-487	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3	N	-0-		-0-	
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-		-0-	
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M		
09		1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	3		N	-0-	-0-
10		1395 N	531	-0-	-864	-0-	531	3		N	-0-	-0-
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-	-0-
12		1550 N	1091	-0-	-459	-0-	1091	3		N	-0-	-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-	-0-
*02		1344 N	394	-0-	-950	-0-	394	3		N	-0-	-0-

FUQUA												
WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800												
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENNETT B												
WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982												
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	180	1	2077	3	N	-0-
10		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	181	1	2070	3	N	-0-
11		2280 N	2028	-0-	-252	-0-	164	1	1864	3	N	-0-
12		2325 N	2222	-0-	-103	-0-	180	1	2042	3	N	-0-
01		2263 N	1996	-0-	-267	-0-	164	1	1832	3	N	-0-
*02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1468	3	N	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821												
09		4410 X	3905	-0-	-505	-0-	180	1	3725	3	N	-0-
10		4402 X	3764	-0-	-638	-0-	179	1	3585	3	N	-0-
11		4260 X	3543	-0-	-717	-0-	179	1	3364	3	N	-0-
12		4309 X	3294	-0-	-1015	-0-	185	1	3109	3	N	-0-
01		4154 X	3276	-0-	-878	-0-	180	1	3096	3	N	-0-
*02		3640 X	2695	-0-	-945	-0-	135	1	2560	3	N	-0-

SNEED												
WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825												
09		2160 X	2055	-0-	-105	-0-	179	1	1876	3	N	-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	183	1	2000	3	N	-0-
11		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	3	N	-0-
12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	180	1	2133	3	N	-0-
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	3	N	-0-
*02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1719	3	N	-0-

SNEED F												
WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820												
09		2130 N	2055	-0-	-75	-0-	381	1	1674	3	N	-0-
10		2201 N	1702	-0-	-499	-0-	373	1	1329	3	N	-0-
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	365	1	1504	3	N	-0-
12		2139 N	1825	-0-	-314	-0-	365	1	1460	3	N	-0-
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	402	1	1492	3	N	-0-
*02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	291	1	1130	3	N	-0-

SNEED												
WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790												
09		2400 X	2333	-0-	-67	-0-	180	1	2153	3	N	-0-
10		2480 N	2307	-0-	-173	-0-	177	1	2130	3	N	-0-
11		2400 N	2302	-0-	-98	-0-	179	1	2123	3	N	-0-
12		2418 N	2293	-0-	-125	-0-	174	1	2119	3	N	-0-
01		2294 N	2269	-0-	-25	-0-	186	1	2083	3	N	-0-
*02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	134	1	1664	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED 'B'		WELL #:		2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 - 2820
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
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	180	1	3081	3	N	-0-	-0-
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	3	N	-0-	-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	180	1	2938	3	N	-0-	-0-
12	3007 X	2257	-0-	-750	-0-	131	1	2126	3	N	-0-	-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	186	1	3365	3	N	-0-	-0-
*02	2716 X	2503	-0-	-213	-0-	142	1	2361	3	N	-0-	-0-

SNEED JT		WELL #:		45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000
09	2670 X	2152	-0-	-518	-0-	240	1	1912	3	N	-0-	-0-
10	2294 N	1803	-0-	-491	-0-	221	1	1582	3	N	-0-	-0-
11	2250 N	2087	-0-	-163	-0-	224	1	1863	3	N	-0-	-0-
12	2232 N	1786	-0-	-446	-0-	199	1	1587	3	N	-0-	-0-
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	245	1	1578	3	N	-0-	-0-
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	174	1	1379	3	N	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
09	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	177	1	1531	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1405	-0-	-424	-0-	149	1	1256	3	N	-0-	-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	176	1	1693	3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	159	1	1380	3	N	-0-	-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-	-0-
*02	1680 N	1028	-0-	-652	-0-	106	1	922	3	N	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	172	1	1971	3	N	-0-	-0-
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1990	3	N	-0-	-0-
11	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	175	1	1663	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	1788	-0-	-320	-0-	179	1	1609	3	N	-0-	-0-
01	2108 N	1714	-0-	-394	-0-	180	1	1534	3	N	-0-	-0-
*02	1540 N	1217	-0-	-323	-0-	119	1	1098	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
09	1740 X	1514	-0-	-226	-0-	180	1	1334	3	N	-0-	-0-
10	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	182	1	1386	3	N	-0-	-0-
11	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	162	1	2031	3	N	-0-	-0-
12	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	181	1	1554	3	N	-0-	-0-
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	186	1	1834	3	N	-0-	-0-
*02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
09	2130 X	2063	-0-	-67	-0-	389	1	1674	3	N	-0-	-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	403	1	1836	3	N	-0-	-0-
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	388	1	1607	3	N	-0-	-0-
12	2139 N	1891	-0-	-248	-0-	371	1	1520	3	N	-0-	-0-
01	2232 N	1928	-0-	-304	-0-	402	1	1526	3	N	-0-	-0-
*02	1512 N	1425	-0-	-87	-0-	277	1	1148	3	N	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
09	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	1827	3			N	-0-	-0-
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-	-0-
11	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	1330	3			N	-0-	-0-
12	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-	-0-
01	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3			N	-0-	-0-
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2351 - 3214		
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
09	3000 X	2785	-0-	-215	-0-		120	1	2665	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	2709	-0-	-391	-0-		124	1	2585	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	2480	-0-	-520	-0-		113	1	2367	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	1758	-0-	-1280	-0-		79	1	1679	3	N	-0-			-0-
01	2945 X	2817	-0-	-128	-0-		104	1	2713	3	N	-0-			-0-
*02	2744 X	1113	-0-	-1631	-0-		45	1	1068	3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2167 - 3054		
09	4290 X	3983	-0-	-307	-0-		268	1	3715	3	N	-0-			-0-
10	4433 X	3938	-0-	-495	-0-		278	1	3660	3	N	-0-			-0-
11	4260 X	3430	-0-	-830	-0-		235	1	3195	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	3902	-0-	-407	-0-		278	1	3624	3	N	-0-			-0-
01	4309 X	3194	-0-	-1115	-0-		235	1	2959	3	N	-0-			-0-
*02	3724 X	2985	-0-	-739	-0-		216	1	2769	3	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2295 - 3000		
09	1890 X	1823	-0-	-67	-0-		270	1	1553	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-		264	1	1513	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1750	-0-	-80	-0-		262	1	1488	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1807	-0-	-84	-0-		276	1	1531	3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1754	-0-	-13	-0-		279	1	1475	3	N	-0-			-0-
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		232	1	1261	3	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2393 - 3150		
09	3090 X	2831	-0-	-259	-0-		176	1	2655	3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2736	-0-	-147	-0-		179	1	2557	3	N	-0-			-0-
11	3030 X	2704	-0-	-326	-0-		180	1	2524	3	N	-0-			-0-
12	3131 X	2795	-0-	-336	-0-		186	1	2609	3	N	-0-			-0-
01	3131 X	2660	-0-	-471	-0-		186	1	2474	3	N	-0-			-0-
*02	2632 X	2144	-0-	-488	-0-		168	1	1976	3	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2290 - 3100		
09	3900 X	3700	-0-	-200	-0-		120	1	3580	3	N	-0-			-0-
10	4030 X	3619	-0-	-411	-0-		122	1	3497	3	N	-0-			-0-
11	3900 X	3475	-0-	-425	-0-		119	1	3356	3	N	-0-			-0-
12	3937 X	2482	-0-	-1455	-0-		84	1	2398	3	N	-0-			-0-
01	3937 X	3701	-0-	-236	-0-		108	1	3593	3	N	-0-			-0-
*02	3444 X	2965	-0-	-479	-0-		93	1	2872	3	N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2285 - 3010		
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		260	1	1069	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1137	-0-	-227	-0-		245	1	892	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-		261	1	984	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	959	-0-	-405	-0-		202	1	757	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	972	-0-	-175	-0-		258	1	714	3	N	-0-			-0-
*02	1288 N	750	-0-	-538	-0-		205	1	545	3	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #:	5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2278 - 3150		
09	2280 N	2203	-0-	-77	-0-		389	1	1814	3	N	-0-			-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		402	1	1862	3	N	-0-			-0-
11	2130 N	2033	-0-	-97	-0-		390	1	1643	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2063	-0-	-200	-0-		396	1	1667	3	N	-0-			-0-
01	2263 N	1930	-0-	-333	-0-		403	1	1527	3	N	-0-			-0-
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		364	1	1462	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164			
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
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2714	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2465 - 2900			
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	545	1	597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	568	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	522	1	556	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	504 N	487	-0-	-17	-0-	-0-	239	1	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2272 - 2980			
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4712 X	3801	-0-	-911	-0-	-0-	3801	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4560 X	3726	-0-	-834	-0-	-0-	3726	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	-0-	4058	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	4619 X	4026	-0-	-593	-0-	-0-	4026	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4116 X	2004	-0-	-2112	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3315 - 3645			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3060 - 3270			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

NUNLEY				WELL #:	183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023			
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DONALDSON				WELL #:	160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300			
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	-0-	1419	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	-0-	118	1	1299	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	874	-0-	-386	-0-	-0-	89	1	785	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2805 -	3325
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	AMT CODE	BALANCE	
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 3		N	-0-		-0-	
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117 2		N	-0-		-0-	
11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		N	-0-		-0-	
12	6324 X	5531	-0-	-793	-0-	222 1	5309 2	N	-0-		-0-	
01	6324 X	5320	-0-	-1004	-0-	5320 2		N	-0-		-0-	
02	5712 X	4394	-0-	-1318	-0-	187 1	4207 2	N	-0-		-0-	

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 -	3287
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763 3		N	-0-		-0-	
10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		N	-0-		-0-	
11	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 2		N	-0-		-0-	
12	5952 X	4811	-0-	-1141	-0-	193 1	4618 2	N	-0-		-0-	
01	5952 X	4607	-0-	-1345	-0-	4607 2		N	-0-		-0-	
02	5376 X	3789	-0-	-1587	-0-	161 1	3628 2	N	-0-		-0-	

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2749 -	3214
09	4980 X	4962	-0-	-18	-0-	4962 3		N	-0-		-0-	
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312 2		N	-0-		-0-	
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-		-0-	
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	206 1	4941 2	N	-0-		-0-	
01	5301 X	4948	-0-	-353	-0-	4948 2		N	-0-		-0-	
02	4788 X	3945	-0-	-843	-0-	168 1	3777 2	N	-0-		-0-	

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2830 -	3216
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 3		N	-0-		-0-	
10	4247 X	3766	-0-	-481	-0-	3766 3		N	-0-		-0-	
11	3810 X	3753	-0-	-57	-0-	3753 2		N	-0-		-0-	
12	3937 X	3278	-0-	-659	-0-	3278 2		N	-0-		-0-	
01	4309 X	3180	-0-	-1129	-0-	3180 2		N	-0-		-0-	
02	3892 X	2165	-0-	-1727	-0-	2165 2		N	-0-		-0-	

STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2755 -	3450
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-		-0-	
10	2852 X	2409	-0-	-443	-0-	2409 2		N	-0-		-0-	
11	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2572 2		N	-0-		-0-	
12	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	2419 2		N	-0-		-0-	
01	3007 X	2435	-0-	-572	-0-	2435 2		N	-0-		-0-	
02	2716 X	1569	-0-	-1147	-0-	1569 2		N	-0-		-0-	

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2705 -	3107
09	2550 X	1279	-0-	-1271	-0-	1279 3		N	-0-		-0-	
10	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2		N	-0-		-0-	
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-		-0-	
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-	
01	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592 2		N	-0-		-0-	
02	3556 X	2179	-0-	-1377	-0-	2179 2		N	-0-		-0-	

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 -	3117
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3		N	-0-		-0-	
10	4402 X	3919	-0-	-483	-0-	3919 2		N	-0-		-0-	
11	4260 X	4128	-0-	-132	-0-	4128 2		N	-0-		-0-	
12	4402 X	4135	-0-	-267	-0-	4135 2		N	-0-		-0-	
01	4402 X	3876	-0-	-526	-0-	3876 2		N	-0-		-0-	
02	3976 X	3276	-0-	-700	-0-	3276 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
MCDOWELL //CONT.// 760218																	
WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1710 X	943	-0-	-767	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-																	
WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082																	

09		4260 X	2691	-0-	-1569	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10		2573 X	2330	-0-	-243	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11		2670 X	2416	-0-	-254	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12		2666 X	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01		2790 X	2484	-0-	-306	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
02		2520 X	2112	-0-	-408	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

STAN																	
WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326																	

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN																	
WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320																	

09	14B2	EXT	1387	-0-	1387	14715	1387	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2769	-0-	2769	17484	2769	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	2824	-0-	2824	20308	2824	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	1350	-0-	1350	21658	54	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	14B	DENY	3474	-0-	3474	25132	3474	2			N	-0-					-0-
*02	28138	X	3006	-0-	-25132	-0-	128	1	2878	2	N	-0-					-0-

MATLOR																	
WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964																	

09		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
10		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02		3472 X	2655	-0-	-817	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

SNEED -B-																	
WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800																	

09		3810 X	3676	-0-	-134	-0-	810	1	2866	3	N	-0-					-0-
10		3937 X	3640	-0-	-297	-0-	801	1	2839	3	N	-0-					-0-
11		3810 X	2807	-0-	-1003	-0-	596	1	2211	3	N	-0-					-0-
12		3906 X	3588	-0-	-318	-0-	829	1	2759	3	N	-0-					-0-
01		3875 X	3455	-0-	-420	-0-	837	1	2618	3	N	-0-					-0-
*02		3444 X	2550	-0-	-894	-0-	619	1	1931	3	N	-0-					-0-

VENT																	
WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951																	

09		3090 X	2897	-0-	-193	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10		3193 X	2448	-0-	-745	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11		2700 X	1980	-0-	-720	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12		3007 X	2552	-0-	-455	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01		3007 X	2590	-0-	-417	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02		2716 X	1397	-0-	-1319	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2365 - 3100
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
09		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	358 1	2051 3	N	-0-			-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	353 1	2035 3	N	-0-			-0-
11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	357 1	1912 3	N	-0-			-0-
12		2511 N	1671	-0-	-840	-0-	246 1	1425 3	N	-0-			-0-
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	323 1	2100 3	N	-0-			-0-
*02		2128 N	1965	-0-	-163	-0-	261 1	1704 3	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2504 - 2909
09		2640 X	2414	-0-	-226	-0-	790 1	1624 3	N	-0-			-0-
10		2728 X	2314	-0-	-414	-0-	761 1	1553 3	N	-0-			-0-
11		2610 X	2278	-0-	-332	-0-	793 1	1485 3	N	-0-			-0-
12		2604 X	2405	-0-	-199	-0-	814 1	1591 3	N	-0-			-0-
01		2573 X	2369	-0-	-204	-0-	829 1	1540 3	N	-0-			-0-
*02		2240 X	1580	-0-	-660	-0-	538 1	1042 3	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2658 - 3025
09		3180 X	2774	-0-	-406	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
10		3007 X	2255	-0-	-752	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
11		2370 X	1931	-0-	-439	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
01		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2732 2		N	-0-			-0-
02		2576 X	1811	-0-	-765	-0-	1811 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2677 - 3037
09		3090 X	2544	-0-	-546	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2277	-0-	-699	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
11		2520 X	1707	-0-	-813	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
02		2380 X	1843	-0-	-537	-0-	1843 2		N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2279 - 3203
09		4710 X	4041	-0-	-669	-0-	810 1	3231 3	N	-0-			-0-
10		4371 X	4033	-0-	-338	-0-	823 1	3210 3	N	-0-			-0-
11		4230 X	3887	-0-	-343	-0-	804 1	3083 3	N	-0-			-0-
12		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	823 1	3125 3	N	-0-			-0-
01		4340 X	3916	-0-	-424	-0-	828 1	3088 3	N	-0-			-0-
*02		3780 X	3146	-0-	-634	-0-	624 1	2522 3	N	-0-			-0-

EAKIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF.	2394 - 3385
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195 1		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823
09		6090 X	5511	-0-	-579	-0-	5511 2		N	-0-			-0-
10		6231 X	5280	-0-	-951	-0-	5280 2		N	-0-			-0-
11		5970 X	5239	-0-	-731	-0-	5239 2		N	-0-			-0-
12		6107 X	5563	-0-	-544	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
*01		5704 X	5546	-0-	-158	-0-	5546 2		N	-0-			-0-
02		5152 X	2430	-0-	-2722	-0-	2430 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		4110 X	3445	-0-	-665	-0-	3445 2			N	-0-	-0-
10		4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	3118 2			N	-0-	-0-
11		3870 X	3385	-0-	-485	-0-	3385 2			N	-0-	-0-
12		3751 X	3355	-0-	-396	-0-	3355 2			N	-0-	-0-
*01		3596 X	3211	-0-	-385	-0-	3211 2			N	-0-	-0-
02		3220 X	1491	-0-	-1729	-0-	1491 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863												
09		2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391 3			N	-0-	-0-
10		2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2223 3			N	-0-	-0-
11		2820 X	1657	-0-	-1163	-0-	1657 3			N	-0-	-0-
12		2821 X	1749	-0-	-1072	-0-	1749 3			N	-0-	-0-
01		2480 X	2456	-0-	-24	-0-	2456 3			N	-0-	-0-
*02		2240 X	1651	-0-	-589	-0-	1651 3			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872												
09		3750 X	1961	-0-	-1789	-0-	1961 3			N	-0-	-0-
10		2325 N	1946	-0-	-379	-0-	1946 3			N	-0-	-0-
11		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783 3			N	-0-	-0-
12		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			N	-0-	-0-
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3			N	-0-	-0-
*02		1652 N	1345	-0-	-307	-0-	1345 3			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902												
09		3000 X	2542	-0-	-458	-0-	2542 3			N	-0-	-0-
10		2976 N	2158	-0-	-818	-0-	2158 3			N	-0-	-0-
11		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3			N	-0-	-0-
12		2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392 3			N	-0-	-0-
01		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3			N	-0-	-0-
*02		2268 N	1123	-0-	-1145	-0-	1123 3			N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070												
09		3900 X	3151	-0-	-749	-0-	792 1	2359 3		N	-0-	-0-
10		4030 X	3033	-0-	-997	-0-	763 1	2270 3		N	-0-	-0-
11		3450 X	2879	-0-	-571	-0-	766 1	2113 3		N	-0-	-0-
12		3286 X	2842	-0-	-444	-0-	780 1	2062 3		N	-0-	-0-
01		3286 X	2936	-0-	-350	-0-	837 1	2099 3		N	-0-	-0-
*02		2940 X	2130	-0-	-810	-0-	606 1	1524 3		N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968												
09		2310 X	1720	-0-	-590	-0-	337 1	1383 3		N	-0-	-0-
10		2232 X	1881	-0-	-351	-0-	361 1	1520 3		N	-0-	-0-
11		1920 X	1599	-0-	-321	-0-	332 1	1267 3		N	-0-	-0-
12		1860 X	1699	-0-	-161	-0-	350 1	1349 3		N	-0-	-0-
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	365 1	1601 3		N	-0-	-0-
*02		1708 X	774	-0-	-934	-0-	187 1	587 3		N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769												
09		3840 X	3797	-0-	-43	-0-	3797 3			N	-0-	-0-
10		3968 X	3737	-0-	-231	-0-	3737 3			N	-0-	-0-
11		3810 X	2964	-0-	-846	-0-	2964 3			N	-0-	-0-
12		3937 X	3314	-0-	-623	-0-	3314 3			N	-0-	-0-
01		3937 X	3096	-0-	-841	-0-	3096 3			N	-0-	-0-
*02		3556 X	2211	-0-	-1345	-0-	2211 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	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
09		3630 X	3297	-0-	-333	-0-	3297	2	N	-0-			-0-
10		3565 X	2785	-0-	-780	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
11		3450 X	3100	-0-	-350	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
12		3565 X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
*01		3410 X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
02		3080 X	1763	-0-	-1317	-0-	1763	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
09		420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2	N	-0-			-0-
10		434 N	305	-0-	-129	-0-	305	2	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	797	-0-	-403	-0-	797	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
*01		1240 N	954	-0-	-286	-0-	954	2	N	-0-			-0-
02		756 N	474	-0-	-282	-0-	474	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
09		1860 X	1761	-0-	-99	-0-	1761	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1166	-0-	-601	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
11		1770 N	678	-0-	-1092	-0-	678	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1413	-0-	-416	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
*01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-
*02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
09		2220 X	1788	-0-	-432	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
10		1953 N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1277	-0-	-643	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2	N	-0-			-0-
*01		1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
02		1204 N	773	-0-	-431	-0-	773	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
09		3300 X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
10		3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
11		3210 X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2797	-0-	-458	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
*01		3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2	N	-0-			-0-
02		2716 X	1434	-0-	-1282	-0-	1434	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708	
09		1950 X	1678	-0-	-272	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
10		2015 X	1553	-0-	-462	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
11		1860 X	1716	-0-	-144	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
12		1922 X	1506	-0-	-416	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
*01		1767 X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
02		1596 X	796	-0-	-800	-0-	796	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2				N	-0-			-0-
10	682 N	605	-0-	-77	-0-	605 2				N	-0-			-0-
11	690 N	522	-0-	-168	-0-	522 2				N	-0-			-0-
12	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2				N	-0-			-0-
*01	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 2				N	-0-			-0-
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	286 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181		
09	1800 X	1629	-0-	-171	-0-	1629 2				N	-0-			-0-
10	1767 N	1386	-0-	-381	-0-	1386 2				N	-0-			-0-
11	1680 N	1434	-0-	-246	-0-	1434 2				N	-0-			-0-
12	1674 N	1157	-0-	-517	-0-	1157 2				N	-0-			-0-
*01	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	1249 2				N	-0-			-0-
02	1344 N	737	-0-	-607	-0-	737 2				N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841		
09	3750 X	3311	-0-	-439	-0-	570 1	2741 3			N	-0-			-0-
10	3875 X	3313	-0-	-562	-0-	585 1	2728 3			N	-0-			-0-
11	3630 X	3139	-0-	-491	-0-	570 1	2569 3			N	-0-			-0-
12	3751 X	3167	-0-	-584	-0-	575 1	2592 3			N	-0-			-0-
01	3534 X	3153	-0-	-381	-0-	588 1	2565 3			N	-0-			-0-
*02	3248 X	2836	-0-	-412	-0-	532 1	2304 3			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025		
09	3150 X	3016	-0-	-134	-0-	3016 2				N	-0-			-0-
10	3317 X	2440	-0-	-877	-0-	2440 2				N	-0-			-0-
11	3510 X	2234	-0-	-1276	-0-	2234 2				N	-0-			-0-
12	3627 X	2271	-0-	-1356	-0-	2271 2				N	-0-			-0-
*01	3627 X	2286	-0-	-1341	-0-	2286 2				N	-0-			-0-
02	2828 X	1090	-0-	-1738	-0-	1090 2				N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911		
09	6060 X	5090	-0-	-970	-0-	745 1	4345 3			N	-0-			-0-
10	6169 X	5495	-0-	-674	-0-	829 1	4666 3			N	-0-			-0-
11	5970 X	4631	-0-	-1339	-0-	668 1	3963 3			N	-0-			-0-
12	5890 X	5062	-0-	-828	-0-	832 1	4230 3			N	-0-			-0-
01	5766 X	5023	-0-	-743	-0-	836 1	4187 3			N	-0-			-0-
*02	4956 X	4207	-0-	-749	-0-	708 1	3499 3			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2				N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2				N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2				N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2				N	-0-			-0-
*01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2				N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35 2				N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 - 2766		
09	9120 X	4605	-0-	-4515	-0-	4605 2				N	-0-			-0-
10	7285 X	4048	-0-	-3237	-0-	4048 2				N	-0-			-0-
11	5940 X	4273	-0-	-1667	-0-	4273 2				N	-0-			-0-
12	5425 X	4013	-0-	-1412	-0-	4013 2				N	-0-			-0-
*01	4991 X	3741	-0-	-1250	-0-	3741 2				N	-0-			-0-
02	4312 X	2065	-0-	-2247	-0-	2065 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
READ				WELL #:	1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2192 - 3151
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
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2610 X	2382	-0-	-228	-0-	-0-	2382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	-0-	2836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2660 X	812	-0-	-1848	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2069 - 2705
09	5640 X	2763	-0-	-2877	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	2617	-0-	-545	-0-	-0-	2617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3131 X	2606	-0-	-525	-0-	-0-	2606	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2604 X	1370	-0-	-1234	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2235 - 2806
09	6210 X	1396	-0-	-4814	-0-	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2449 N	1284	-0-	-1165	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	724	-0-	-648	-0-	-0-	724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	03/26/2020	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2173 - 2772
09	2700 N	1605	-0-	-1095	-0-	-0-	1605	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1798 N	1222	-0-	-576	-0-	-0-	1222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	1354	-0-	-236	-0-	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1260 N	579	-0-	-681	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2120 - 2722
09	8250 X	2210	-0-	-6040	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4898 X	1627	-0-	-3271	-0-	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	2220	-0-	-750	-0-	-0-	2220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2697 X	2058	-0-	-639	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	2697 X	1885	-0-	-812	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2072 X	1076	-0-	-996	-0-	-0-	1076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891
09	10470 X	1548	-0-	-8922	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2914 N	1395	-0-	-1519	-0-	-0-	1395	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1560 N	1457	-0-	-103	-0-	-0-	1457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	-0-	1283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	807	-0-	-565	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT				WELL #:	29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	2259 - 2884
09	3180 X	1706	-0-	-1474	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	2010 X	1543	-0-	-467	-0-	-0-	1543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077 X	1302	-0-	-775	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1767 X	1529	-0-	-238	-0-	-0-	1529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1596 X	911	-0-	-685	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0	1553	-0-	1553	17767	1553	3	N	-0-		-0-
04		0	1439	-0-	1439	19206	1439	3	N	-0-		-0-
05		0	1683	-0-	1683	20889	1683	3	N	-0-		-0-
06		0	1709	-0-	1709	22598	1709	3	N	-0-		-0-
07		0	1727	-0-	1727	24325	1727	3	N	-0-		-0-
08		0	1300	-0-	1300	25625	1300	3	N	-0-		-0-
09		0	1644	-0-	1644	27269	1644	3	N	-0-		-0-
10		0	NO RPT	-0-	NO RPT	27269			N	NO RPT		-0-
*11		28460 X	1191	-0-	-27269	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
*12		3007 X	1308	-0-	-1699	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
01		3007 X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
02		2716 X	965	-0-	-1751	-0-	965	3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703												
*12		0	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-		-0-
*01		4495 X	3113	-0-	-1382	-0-	3113	2	N	-0-		-0-
*02		4340 X	1337	-0-	-3003	-0-	1337	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN - WELLS												
FEE, SULLIVAN												
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080												
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-		-0-
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	-0-		-0-
11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2	N	-0-		-0-
12		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-		-0-
01		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-		-0-
*02		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-		-0-

FEE, SULLIVAN												
WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200												
09		2850 X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2	N	-0-		-0-
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-		-0-
11		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2666	-0-	-62	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
01		2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
02		2576 X	2540	-0-	-36	-0-	2540	2	N	-0-		-0-

TBH, LLC												
FEE LAND												
WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
10		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
11		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		-0-
*02		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	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												
09		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-
10		902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-
11		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
12		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-		-0-
*01		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
*02		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: A 2		RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212 - 2750			
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
10	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
*01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980		WELL #: 1		RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
DALE												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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-

SMITH ARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF.	3505 - 3676			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 - 2900			
09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			-0-
12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
*02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		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	
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-	
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-	
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-	
12	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-	
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-	
*02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-	

MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-	
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-			-0-	
11	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-	
12	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-	
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-	
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-	

THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577
09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-	
10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-	
11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-	
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-	
*02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-	

DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620
09	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-	
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-	
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-	
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-	
*02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-	

MASS		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408
09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3		N	-0-			-0-	
10	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-	
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-	
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-	
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-	
*02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-	

LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-			-0-	
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-	
11	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-	
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-	
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		N	-0-			-0-	
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-	

MARNI		WELL #:	2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490	-	3658
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-	
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-	
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-	
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	-0-
11	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100	
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY				WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	-0-	-0-
11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT WW				WELL #: 1R		RRCID -> 254774		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	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	
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA				WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910	
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-	-0-	-0-
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING				WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260	
09	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-	-0-	-0-
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-	-0-
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-	-0-	-0-
12	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286		-		3550
09	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-			-0-
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
*02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042		-		3400
09	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
12	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
01	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
*02	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808		-		3200
09	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
10	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3	N	-0-			-0-
12	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
*02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2958		-		3300
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
10	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
11	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3	N	-0-			-0-
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-			-0-
*02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412		-		3600
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725		-		3043
09	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
11	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3050		-		3275
09	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			-0-
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-			-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-			-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
*02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
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

WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463 - 3610				
09	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
11	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295 - 3550				
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
*02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-

WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500				
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
01	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500				
09	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
*02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-

WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550				
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
10	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
11	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
12	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
*02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 278835		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2749 - 3100				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160				
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
11	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
*02	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BOOHER, J.B.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 865980	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
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	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 279420	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2818	-	3250	
09	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3	N	-0-
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 3	N	-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-
12	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-
01	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-
*02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-

SHELLBURG-251-		WELL #: 3	RRCID -> 279656	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2842	-	3210
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-
11	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-
12	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-
*02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-

STALLWITZ		WELL #: 3	RRCID -> 279858	COMPL. DATE 01/27/2016	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3028	-	3400
09	690 N	261	-0-	-429	-0-	261 3	N	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3	N	-0-
02	504 N	143	-0-	-361	-0-	143 3	N	-0-

BRICKER, A. D.		WELL #: 2	RRCID -> 280025	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2837	-	3250
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-
10	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	1482 3	N	-0-
11	1440 N	871	-0-	-569	-0-	871 3	N	-0-
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-
01	1488 N	1131	-0-	-357	-0-	1131 3	N	-0-
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-

PITTMAN		WELL #: 1R	RRCID -> 280923	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2800	-	3140
09	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3	N	-0-
10	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	2444 3	N	-0-
11	2550 N	2116	-0-	-434	-0-	2116 3	N	-0-
12	2852 N	2700	-0-	-152	-0-	2700 3	N	-0-
01	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2423 3	N	-0-
02	1988 N	1845	-0-	-143	-0-	1845 3	N	-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570 WELL #: 1	RRCID -> 024642	COMPL. DATE 06/12/1956	TOTAL DEPTH 2955	PERF. N/A		
09	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-
10	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-
11	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-
*01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-
*02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
TREJIM OPERATORS, LLC			867572									
FRASHIER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING		872142										
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
01	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
*02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:	2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST
TRYMA OPERATING
SMITH -J-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 872142
WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J-

WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC
GARLAND

878931
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED

WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

SNEED

WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SNEED

WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

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
09	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
*02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

09	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
10	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
*02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

09	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
 OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
 MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

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

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

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-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
 BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

09	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

09	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
*01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

09	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			15
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			15
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			15
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			15
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			15
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

09	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
12	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
*02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821							
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502
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
09		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
12		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
*01		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*02		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.				930184							
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
09		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
10		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
11		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		-0-
01		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
*02		533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH				932970							
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHRISTIAN-SHAFER				WELL #:	4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082 PERF. 2581 - 2834
09		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
*02		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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION				945220							
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090 2	N	-0-		-0-
12		2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095 2	N	-0-		-0-
01		2294 N	1892	-0-	-402	-0-	1892 2	N	-0-		-0-
02		1960 N	1356	-0-	-604	-0-	1356 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WTG EXPLORATION POWERS		//CONT.//		945220							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
*02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: POTTER			
WRIGHT, J. E.				11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	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-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531				CNTY: POTTER			
HARRINGTON				3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.				1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.				2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510							
WHITTENBURG				1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DRAIN OIL CO. LLC			227879								
SANFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	1717	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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02		84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN			254448								
SNEED		WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KEM ENERGY, INC.			455126								
MASTERSON -R-		WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1		6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1		7
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LERA			496774								
SANFORD UNIT -K-		WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771								
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	3		N	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	3		N	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0 B	-0-	20	3		N	-0-	-0-
02	56 N	17	-0-	-39 B	-0-	17	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	3	-0-	-147 B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	662 N	662	-0-	-0 B	-0-	662	3		N	-0-	-0-
10	651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507	3		N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450	3		N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0 B	-0-	527	3		N	-0-	-0-
01	473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473	3		N	-0-	-0-
*02	288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3		N	-0-	-0-
*02	245 N	245	-0-	-0 B	-0-	245	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313								
MASTERTSON, M.		WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLARIS OPERATING, LLC			668978								
THOMPSON		WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PONDEROSA TX OPERATING LLC			670097								
JAMESON		WELL #:	2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	214	N	214	-0-	B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10	257	N	257	-0-	B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
11	71	N	71	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
12	76	N	76	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*01	321	N	321	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
*02	437	N	437	-0-	B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST		WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	190	N	190	-0-	B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10	203	N	203	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
11	218	N	218	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	155	N	155	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
*01	112	N	112	-0-	B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*02	157	N	157	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE UNIT -A-		WELL #:	61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JOHNSON -EB-		WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

BIVINS		WELL #:	1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	0	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	121	N	121	-0-	B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
11	235	N	235	-0-	B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
12	547	N	547	-0-	B	-0-	547 3	N	-0-	-0-	
*01	281	N	281	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
*02	318	N	318	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JOHNSON		WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	313	N	313	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-	-0-	
10	325	N	325	-0-	B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
11	314	N	314	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
12	121	N	121	-0-	B	-0-	121 3	N	-0-	-0-	
*01	358	N	358	-0-	B	-0-	358 3	N	-0-	-0-	
*02	302	N	302	-0-	B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

POOL		WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1129	N	1129	-0-	B	-0-	1129 3	N	-0-	-0-	
10	1120	N	1120	-0-	B	-0-	1120 3	N	-0-	-0-	
11	1089	N	1089	-0-	B	-0-	1089 3	N	-0-	-0-	
12	1118	N	1118	-0-	B	-0-	1118 3	N	-0-	-0-	
*01	1115	N	1115	-0-	B	-0-	1115 3	N	-0-	-0-	
*02	1025	N	1025	-0-	B	-0-	1025 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604	
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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-		-0-
10		806 N	573	-0-	-233 B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
11		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-		-0-
12		744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
*01		558 N	448	-0-	-110 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
02		672 N	280	-0-	-392 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
10		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
12		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
*01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
02		196 N	80	-0-	-116 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
10		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-		-0-
12		558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
*01		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
02		476 N	200	-0-	-276 B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
11		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
*01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
02		252 N	111	-0-	-141 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
10		1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993 2	N	-0-		-0-
11		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
*01		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
02		683 N	520	-0-	-163 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
10	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
11	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
*01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	
02	420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 12R		RRCID -> 027064		COMPL. DATE 08/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
*01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 13R		RRCID -> 027065		COMPL. DATE 10/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
*01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
02	112 N	60	-0-	-52 B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 15R		RRCID -> 027067		COMPL. DATE 09/13/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1197	-0-	-3 B	-0-	1197	2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	1148	-0-	-92 B	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2	N	-0-	-0-	
12	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	
*01	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
02	864 N	605	-0-	-259 B	-0-	605	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: A150R		RRCID -> 027070		COMPL. DATE 11/06/1956		TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2	N	-0-	-0-	
10	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	2	N	-0-	-0-	
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-	-0-	
12	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2	N	-0-	-0-	
*01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
02	812 N	339	-0-	-473 B	-0-	339	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-	-0-	
10		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	
11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
*01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-	-0-	
02		224 N	115	-0-	-109 B	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1410												
09		0 N	806	-0-	806 B	2216	806	2	N	-0-	-0-	
10		0 N	710	-0-	710 B	2926	710	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	800	-0-	800 B	3726	800	2	N	-0-	-0-	
12		0 N	800	-0-	800 B	4526	800	2	N	-0-	-0-	
*01		0 N	827	-0-	827 B	5353	827	2	N	-0-	-0-	
*02		646	399	-0-	-247 B	5106	399	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5106												

MASTERTSON		WELL #:	B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-	-0-	
10		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
11		720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678	2	N	-0-	-0-	
12		744 N	722	-0-	-22 B	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
*01		744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
02		644 N	371	-0-	-273 B	-0-	371	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
11		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	
12		434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386	2	N	-0-	-0-	
*01		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2	N	-0-	-0-	
02		420 N	230	-0-	-190 B	-0-	230	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	861	-0-	-39 B	-0-	861	2	N	-0-	-0-	
10		930 N	797	-0-	-133 B	-0-	797	2	N	-0-	-0-	
11		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2	N	-0-	-0-	
12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2	N	-0-	-0-	
*01		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2	N	-0-	-0-	
02		799 N	443	-0-	-356 B	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N 1254	-0-	-6	B	-0-	1254 2	N	-0-		-0-
10	1302 N 1144	-0-	-158	B	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
11	1193 N 1193	-0-	-0-	B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
12	1306 N 1306	-0-	-0-	B	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
*01	1306 N 1306	-0-	-0-	B	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
02	897 N 639	-0-	-258	B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
POLING		WELL #:	1R	RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	185 N 185	-0-	-0-	B	-0-	185 2	N	-0-		-0-
10	186 N 174	-0-	-12	B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	182 N 182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12	186 N 184	-0-	-2	B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
*01	181 N 181	-0-	-0-	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
02	119 N 95	-0-	-24	B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SNEED P		WELL #:	1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	793 N 793	-0-	-0-	B	-0-	793 2	N	-0-		-0-
10	806 N 734	-0-	-72	B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
11	763 N 763	-0-	-0-	B	-0-	763 2	N	-0-		-0-
12	806 N 787	-0-	-19	B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
*01	770 N 770	-0-	-0-	B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
02	700 N 317	-0-	-383	B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
THOMPSON		WELL #:	1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	128 N 128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
10	124 N 122	-0-	-2	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
11	127 N 127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
12	130 N 130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
*01	124 N -0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
02	112 N -0-	-0-	-112	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
11		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-		-0-
12		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*01		186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
02		168 N	45	-0-	-123 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARRICK		WELL #:	2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF. 1476 - 1538	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
12		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
*01		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
02		252 N	112	-0-	-140 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARRICK		WELL #:	3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	139 2	7 9 N	6	6 1	3
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	125 2	8 9 N	7	6 1	4
11		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	106 2	8 9 N	7	5 1	6
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	127 2	10 9 N	9	12 1	3
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	119 2	12 9 N	11	12 1	2
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	88 2	8 9 N	7	6 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
11		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
*02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HERRING		WELL #:	125R	RRCID ->	027122	COMPL. DATE	11/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1880 - 1950	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	413	2	3	9	N	3
10	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	243	2	2	9	N	2
11	450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-			-0-	1	1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	517	2	12	9	N	11
01	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	383	2	6	9	N	5
*02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	209	2	3	9	N	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRING												
		WELL #:	128R	RRCID ->	027124	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

READ												
		WELL #:	3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1768 - 1983	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

READ												
		WELL #:	4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1734 - 1970	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	264	-0-	-36	B	-0-	263	2	1	9	N	1
10	279 N	224	-0-	-55	B	-0-	223	2	1	9	N	1
11	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	187	2	2	9	N	2
12	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	361	2	7	9	N	6
01	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	288	2	3	9	N	3
*02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	214	2	4	9	N	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANFORD UNIT -B-												
		WELL #:	2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-
12	403 N	208	-0-	-195	B	-0-	208	2			N	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
12		310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2	N	-0-		-0-
*02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	145	2	1 9	N	1	1
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	160	2	1 9	N	1	1
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	123	2	1 9	N	1	1
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	152	2	4 9	N	4	1
01		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	142	2	3 9	N	3	1
02		112 N	94	-0-	-18 B	-0-	93	2	1 9	N	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	72	-0-	-78 B	-0-	71	2	1 9	N	1	1
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1 9	N	1	1
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	94	2	1 9	N	1	1
*02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73	2	1 9	N	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-	-0-
10		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-	-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-	-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-	-0-
*01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-	-0-
*02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LEA, H. I.		WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1575 -	1614
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
10		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
*01		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2	N	-0-		-0-
02		476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
11		240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
*01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
10		558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
12		620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
*01		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-		-0-
02		560 N	469	-0-	-91 B	-0-	469	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2	N	-0-		-0-
10		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-		-0-
12		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-		-0-
*01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
02		364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2	N	-0-		-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-		-0-
11		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-		-0-
12		992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938	2	N	-0-		-0-
*01		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2	N	-0-		-0-
02		799 N	796	-0-	-3 B	-0-	796	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH 1891		PERF. 1650 - 1845						
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					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-		191	2	7	9	N	6	5	1	3
10	186 N	181	-0-	-5	B	-0-		174	2	7	9	N	6	6	1	3
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-		169	2	10	9	N	9	10	1	2
12	217 N	122	-0-	-95	B	-0-		110	2	12	9	N	11	10	1	3
01	186 N	116	-0-	-70	B	-0-		104	2	12	9	N	11	12	1	2
02	168 N	104	-0-	-64	B	-0-		94	2	10	9	N	9	9	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1690 - 1906						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 1780 - 2020						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-		343	2	17	9	N	15	14	1	8
10	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-		334	2	19	9	N	17	15	1	10
11	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-		320	2	24	9	N	22	15	1	17
12	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-		322	2	26	9	N	24	32	1	9
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-		302	2	31	9	N	28	31	1	6
*02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-		250	2	20	9	N	18	16	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-		170	2	9	9	N	8	7	1	4
10	186 N	153	-0-	-33	B	-0-		145	2	8	9	N	7	7	1	4
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-		149	2	12	9	N	11	7	1	8
12	186 N	152	-0-	-34	B	-0-		141	2	11	9	N	10	14	1	4
01	155 N	148	-0-	-7	B	-0-		134	2	14	9	N	13	14	1	3
02	140 N	117	-0-	-23	B	-0-		109	2	8	9	N	7	7	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HERRING -D-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027156	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 - 1850
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-	N	-0-	1 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MERCHANT -A-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027158	COMPL. DATE	08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027163	COMPL. DATE	09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027164	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1771 - 1823	
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	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027165	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1725 - 1766	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027166	COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1672 - 1739	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027167	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	1797	PERF.	1534 - 1580	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	501	-0-	-39	B	-0-	483 2	18 9	N	16	14 1	8
10	527 N	436	-0-	-91	B	-0-	422 2	14 9	N	13	14 1	7
11	510 N	404	-0-	-106	B	-0-	381 2	23 9	N	21	24 1	4
12	527 N	251	-0-	-276	B	-0-	226 2	25 9	N	23	21 1	6
01	434 N	227	-0-	-207	B	-0-	201 2	26 9	N	24	25 1	5
02	364 N	187	-0-	-177	B	-0-	173 2	14 9	N	13	16 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1681 - 1713	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	134	-0-	-106	B	-0-	130 2	4 9	N	4	5 1	2
10	217 N	170	-0-	-47	B	-0-	164 2	6 9	N	5	4 1	3
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	199 2	12 9	N	11	12 1	2
12	124 N	5	-0-	-119	B	-0-	5 2		N	-0-	2 1	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS -C-		WELL #:	1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747	PERF.	1570 - 1634	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	111 2	2 9	N	2	2 1	-0-
10		155 N	104	-0-	-51 B	-0-	102 2	2 9	N	2	2 1	-0-
11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	147 2	6 9	N	5	4 1	1
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	3	4 1	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEAHL -B-		WELL #:	4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1788 - 1816	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHELTON -A-		WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1539 - 1762	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHELTON -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1579 - 1803	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHELTON -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1479 - 1689	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1250												
09		14B2 EXT	323	-0-	323 B	1573	323 2		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1573			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1573			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1573			N	-0-		-0-
01		796	-0-	-0-	-796 B	777			N	-0-		-0-
*02		777 N	-0-	-0-	-777 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577 2	N	-0-		2
10		651 N	524	-0-	-127 B	-0-	524 2	N	-0-		2
11		529 N	529	-0-	-0 B	-0-	529 2	N	-0-		2
12		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		2
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		2
02		504 N	130	-0-	-374 B	-0-	130 2	N	-0-		2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392 2	N	-0-		1
10		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 2	N	-0-		1
11		353 N	353	-0-	-0 B	-0-	353 2	N	-0-		1
12		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		1
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		1
02		336 N	116	-0-	-220 B	-0-	116 2	N	-0-		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHELTON -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276 2	N	-0-		1
10		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 2	N	-0-		1
11		233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233 2	N	-0-		1
12		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		1
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		1
02		224 N	68	-0-	-156 B	-0-	68 2	N	-0-		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHELTON -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382 2	N	-0-		1
10		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 2	N	-0-		1
11		320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 2	N	-0-		1
12		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		1
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		1
02		308 N	100	-0-	-208 B	-0-	100 2	N	-0-		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STATE		WELL #:	2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	598 N		598	-0-	-0-	B	-0-		598	3	-0-
10	589 N		452	-0-	-137	B	-0-		452	3	-0-
11	386 N		386	-0-	-0-	B	-0-		386	3	-0-
12	318 N		129	-0-	-189	B	-0-		129	3	-0-
01	700 N		700	-0-	-0-	B	-0-		700	3	-0-
*02	298 N		298	-0-	-0-	B	-0-		298	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	226 N		226	-0-	-0-	B	-0-		226	3	-0-
10	155 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	248 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	235 N		235	-0-	-0-	B	-0-		235	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -D-		WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	797	-0-	-13	B	-0-	797 3	N	-0-	-0-	
10	837 N	821	-0-	-16	B	-0-	821 3	N	-0-	-0-	
11	792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792 3	N	-0-	-0-	
12	837 N	772	-0-	-65	B	-0-	772 3	N	-0-	-0-	
01	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821 3	N	-0-	-0-	
*02	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	471	-0-	-9	B	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
12	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -F-		WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -H-		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 - 2031	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -I-		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 - 1787	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -J-		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 - 1797	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON -K-		WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 - 1546	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON -L-		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 - 1900	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911 PERF.	1661 - 1683	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
10	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
01	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-	
*02	196 N	79	-0-	-117	B	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831 PERF.	1553 - 1583	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROCKWELL -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858 PERF.	1613 - 1656	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887 3	N	-0-	-0-	
10	837 N	791	-0-	-46	B	-0-	791 3	N	-0-	-0-	
11	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
12	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3	N	-0-	-0-	
01	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829 3	N	-0-	-0-	
*02	478 N	375	-0-	-103	B	-0-	375 3	N	-0-	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-		WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031 PERF.	1713 - 1926	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130 3	N	-0-	-0-	
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
11	120 N	103	-0-	-17	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
01	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-	-0-	
*02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STATE WRIGHT -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10		651 N	593	-0-	-58 B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
11		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
12		651 N	348	-0-	-303 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01		589 N	280	-0-	-309 B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*02		476 N	325	-0-	-151 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS FEE		WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EVELYN		WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
11		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-		-0-
12		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
02		504 N	388	-0-	-116 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUCKABY		WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
RECORD, BESSIE		WELL #:	2	RRCID ->	027231	COMPL. DATE	12/11/1960	TOTAL DEPTH	1951 PERF. 1563 - 1799	
M	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-		-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -F-		WELL #:	2	RRCID ->	027234	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1637 - 1711	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -J-		WELL #:	2	RRCID ->	027235	COMPL. DATE	08/27/1961	TOTAL DEPTH	1928 PERF. 1526 - 1629	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	7	RRCID ->	027236	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	1925 PERF. 1522 - 1763	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1529 - 1574	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNOW, E. L.		WELL #:	9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096 PERF. 1539 - 1575	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905 PERF. 1537 - 1581	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	30 1	410 3	N	-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2		N	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2		N	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2		N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-
*02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNOW, E. L.		WELL #:	12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1036 - 1688	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3		N	-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2		N	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2		N	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 2		N	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-
02	308 N	261	-0-	-47	B	-0-	261 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILD BILL		WELL #:	3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920 PERF. 1609 - 1638	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3		N	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2		N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2		N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2		N	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264 PERF. 1482 - 1718	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3		N	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2		N	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2		N	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 2		N	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COUGHLAN		WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1882 - 2159	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		114 N	114	-0-	-0-	B	114 2	N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	B	150 2	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	B	130 2	N	-0-		-0-
12		124 N	97	-0-	-27	B	97 2	N	-0-		-0-
*01		124 N	49	-0-	-75	B	49 2	N	-0-		-0-
02		112 N	25	-0-	-87	B	25 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED P		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1636 - 1872	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		611 N	611	-0-	-0-	B	611 2	N	-0-		-0-
10		620 N	563	-0-	-57	B	563 2	N	-0-		-0-
11		615 N	615	-0-	-0-	B	615 2	N	-0-		-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	B	621 2	N	-0-		-0-
*01		616 N	616	-0-	-0-	B	616 2	N	-0-		-0-
02		588 N	320	-0-	-268	B	320 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		611 N	611	-0-	-0-	B	611 2	N	-0-		-0-
10		620 N	552	-0-	-68	B	552 2	N	-0-		-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	B	579 2	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0-	B	613 2	N	-0-		-0-
*01		604 N	604	-0-	-0-	B	604 2	N	-0-		-0-
02		291 N	284	-0-	-7	B	284 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON, E. B.		WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF. 1613 - 1648	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		440 N	440	-0-	-0-	B	440 2	N	-0-		-0-
10		434 N	347	-0-	-87	B	347 2	N	-0-		-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	B	357 2	N	-0-		-0-
12		440 N	425	-0-	-15	B	425 2	N	-0-		-0-
*01		409 N	409	-0-	-0-	B	409 2	N	-0-		-0-
*02		265 N	265	-0-	-0-	B	265 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED, J. T.		WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104 PERF. 1601 - 1669	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
*01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
02	308 N	286	-0-	-22 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 1884 - 2116	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2701							
09	1491 N	698	-0-	-793 B	-3494	698 2	N	-0-		-0-
10	3315 N	603	-0-	-2712 B	-6206	603 2	N	-0-		-0-
11	0 N	408	-0-	408 B	-5798	408 2	N	-0-		-0-
12	713 N	1695	-0-	982 B	-4816	1695 2	N	-0-		-0-
*01	589 N	1266	-0-	677 B	-4139	1266 2	N	-0-		-0-
02	392 N	310	-0-	-82 B	-4139	310 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3505	CANCELLED UNDERAGE ->		-634				

MASTERSON		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080 PERF. 1824 - 2012	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
*01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
*02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734 PERF. 1448 - 1697	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
10	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2	N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
12	217 N	99	-0-	-118 B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
*01	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800 PERF. 1517 - 1661	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
11	270 N	118	-0-	-152 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	372 N	208	-0-	-164 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*01	279 N	127	-0-	-152 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
*02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-	-0-	
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
*01		155 N	33	-0-	-122 B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STATE -A-												
		WELL #:	A 2	RRCID ->	035228	COMPL. DATE	07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	127	-0-	-323 B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-	
11		150 N	93	-0-	-57 B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-	
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STATE -A-												
		WELL #:	A 3	RRCID ->	035229	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	1993	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED -B-												
		WELL #:	12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
12		589 N	414	-0-	-175 B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
01		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3	N	-0-	-0-	
*02		419 N	362	-0-	-57 B	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED P												
		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
10		682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
11		660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
12		682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
*01		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
02		616 N	268	-0-	-348 B	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
STATE -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	446	-0-	-4 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEE				WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-			-0-
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
12	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2	N	-0-			-0-
*01	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON				WELL #:	13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565	2	N	-0-			-0-
10	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-			-0-
02	504 N	269	-0-	-235 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON				WELL #:	15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
*01	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON				WELL #:	16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
MASTERSON -P-		WELL #:	1 R	RRCID -> 039586	COMPL. DATE 12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158	PERF. 1788 - 1999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON -Q-									
WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BIVINS -D-									
WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	60 N	12	-0-	-48	B	-0-	12 2	N	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2	N	-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-		N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-
02	196 N	83	-0-	-113	B	-0-	83 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BIVINS -D-									
WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BIVINS									
WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 2	N	-0-
10	744 N	708	-0-	-36	B	-0-	708 2	N	-0-
11	420 N	386	-0-	-34	B	-0-	386 2	N	-0-
12	651 N	622	-0-	-29	B	-0-	622 2	N	-0-
*01	713 N	665	-0-	-48	B	-0-	665 2	N	-0-
02	364 N	264	-0-	-100	B	-0-	264 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF.	1928 - 2032	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1619	-0-	-31 B	-0-	1619	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1516	-0-	-189 B	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
11		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2	N	-0-		-0-
12		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
*01		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2	N	-0-		-0-
02		956 N	804	-0-	-152 B	-0-	804	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1523 - 1597	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
10		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-
11		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2	N	-0-		-0-
12		403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
*01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
02		364 N	199	-0-	-165 B	-0-	199	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1625 - 1716	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
11		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
12		155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02		112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1630 - 1767	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
10		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	N	-0-		-0-
12		589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
*01		558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
02		504 N	230	-0-	-274 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1678 - 1870	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		750 N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2	N	-0-		-0-
10		775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
11		742 N	712	-0-	-30 B	-0-	712	2	N	-0-		-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2	N	-0-		-0-
*01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-		-0-
02		672 N	391	-0-	-281 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541	
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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	870 N	863	-0-	-7 B	-0-	863 2	N	-0-		-0-
	10	899 N	809	-0-	-90 B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
	11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-		-0-
	12	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852 2	N	-0-		-0-
*	01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
	02	784 N	473	-0-	-311 B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CRAWFORD		WELL #:	4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERSON		WELL #:	23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
	10	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
	11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
	12	434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
*	01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
	02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERSON		WELL #:	24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1763 - 1991	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
	10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
	11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
	12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*	01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
	*02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERSON		WELL #:	25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937	PERF. 1631 - 1841	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
	10	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
	11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
	12	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
*	01	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196 2	N	-0-		-0-
	02	252 N	107	-0-	-145 B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
*01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780 - 2006

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-		-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
12	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2	N	-0-		-0-
*01	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2	N	-0-		-0-
02	616 N	477	-0-	-139 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-
12	527 N	379	-0-	-148 B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
*01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
02	476 N	319	-0-	-157 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
12	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
*01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
02	476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 2	N	-0-		-0-
10	899 N	810	-0-	-89 B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-		-0-
12	837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 2	N	-0-		-0-
*01	806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780 2	N	-0-		-0-
02	792 N	442	-0-	-350 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID -> 045067	COMPL. DATE 08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON									
		WELL #:	28 R	RRCID -> 045068	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 2118	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	920 R	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-	-0-
10	856 R	856	-0-	-0- B	-0-	856 2	N	-0-	-0-
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-	-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700 2	N	-0-	-0-
*01	868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2	N	-0-	-0-
02	700 N	467	-0-	-233 B	-0-	467 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON									
		WELL #:	29 R	RRCID -> 045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON									
		WELL #:	31 R	RRCID -> 045070	COMPL. DATE 08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BIVINS									
		WELL #:	28 R	RRCID -> 045140	COMPL. DATE 08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON		WELL #: 30 R		RRCID -> 045141		COMPL. DATE 09/05/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989					
M	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
10	527 N	478	-0-	-49	B	-0-	478	2	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
12	527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518	2	N	-0-			-0-
*01	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02	448 N	238	-0-	-210	B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BIVINS		WELL #: 31 R		RRCID -> 045382		COMPL. DATE 09/04/1968		TOTAL DEPTH 2170		PERF. 1823 - 2032			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
02	280 N	176	-0-	-104	B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BIVINS		WELL #: 32R		RRCID -> 046065		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1851 - 2061			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	407	2	N	-0-			-0-
10	496 N	469	-0-	-27	B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
*01	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BIVINS		WELL #: 33R		RRCID -> 046066		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1820 - 2036			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

BIVINS		WELL #: 34R		RRCID -> 046067		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1755 - 1973			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	870 N	838	-0-	-32	B	-0-	838	2	N	-0-			-0-
10	899 N	778	-0-	-121	B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
12	868 N	836	-0-	-32	B	-0-	836	2	N	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-			-0-
02	756 N	357	-0-	-399	B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1520 - 1775	
M	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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-	-0-	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2	N	-0-	-0-	
*01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CRAWFORD		WELL #:	6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1780 - 1961	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 1806 - 1956	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	316	-0-	-44 B	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
*01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
02	308 N	177	-0-	-131 B	-0-	177	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1871 - 2053	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	276	-0-	-127 B	-0-	276	2	N	-0-	-0-	
11	390 N	305	-0-	-85 B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
*01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
02	280 N	150	-0-	-130 B	-0-	150	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2	N	-0-	-0-	
10	806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661	2	N	-0-	-0-	
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
*01	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2	N	-0-	-0-	
*02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1692 - 1897		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-		-0-
10		806 N	683	-0-	-123 B	-0-	683	2	N	-0-		-0-
11		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2	N	-0-		-0-
12		806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761	2	N	-0-		-0-
*01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-		-0-
02		588 N	326	-0-	-262 B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
10		527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
11		510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441	2	N	-0-		-0-
12		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2	N	-0-		-0-
*01		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2	N	-0-		-0-
02		420 N	211	-0-	-209 B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2	N	-0-		-0-
10		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
12		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
*01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
02		448 N	202	-0-	-246 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1223	-0-	-141 B	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
*01		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
02		877 N	578	-0-	-299 B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
10		589 N	418	-0-	-171 B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
11		570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
12		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
*01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
02		448 N	285	-0-	-163 B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 43R		RRCID -> 050835		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1906 - 2106	
M	O	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767	2	N	-0-		-0-
10	806 N	447	-0-	-359 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2	N	-0-		-0-
*01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	N	-0-		-0-
02	728 N	305	-0-	-423 B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 44 R		RRCID -> 050951		COMPL. DATE 07/29/1971		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1842 - 2044	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
10	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445	2	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2	N	-0-		-0-
12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
*01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
*02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #: 41 R		RRCID -> 050952		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1770 - 1979	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	N	-0-		-0-
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
*01	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
02	476 N	381	-0-	-95 B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 46R		RRCID -> 051107		COMPL. DATE 08/03/1971		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1804 - 1994	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	478	-0-	-32 B	-0-	478	2	N	-0-		-0-
10	558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497	2	N	-0-		-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
*01	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492	2	N	-0-		-0-
02	364 N	229	-0-	-135 B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #: 47R		RRCID -> 051777		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2046 - 2184	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
*01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MASTERTSON		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
12		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
*01		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02		196 N	96	-0-	-100 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10		713 N	603	-0-	-110 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
11		600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2		N	-0-			-0-
*01		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
02		532 N	331	-0-	-201 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02		84 N	38	-0-	-46 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10		186 N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*02		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2			N	-0-		-0-
10	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2			N	-0-		-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2			N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2			N	-0-		-0-
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2			N	-0-		-0-
02	392 N	161	-0-	-231 B	-0-	161 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2			N	-0-		-0-
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 2			N	-0-		-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2			N	-0-		-0-
12	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831 2			N	-0-		-0-
*01	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2			N	-0-		-0-
02	756 N	381	-0-	-375 B	-0-	381 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2			N	-0-		-0-
10	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2			N	-0-		-0-
11	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2			N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2			N	-0-		-0-
*01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-		-0-
02	308 N	157	-0-	-151 B	-0-	157 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

THOMPSON		WELL #:	5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1694												
09	1858 R	164	-0-	-1694 B	-0-	164 2			N	-0-		-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-		-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-		-0-
*01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-		-0-
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2			N	-0-		-0-
10	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 2			N	-0-		-0-
11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 2			N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2			N	-0-		-0-
*01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-		-0-
02	420 N	280	-0-	-140 B	-0-	280 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 2	N	-0-	-0-	
11	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 2	N	-0-	-0-	
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
*01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
02	84 N	49	-0-	-35	B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	109	-0-	-11	B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	
12	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	
*01	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
02	112 N	62	-0-	-50	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
11	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212 2	N	-0-	-0-	
*01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-	-0-	
02	196 N	93	-0-	-103	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911 2	N	-0-	-0-	
10	868 N	847	-0-	-21	B	-0-	847 2	N	-0-	-0-	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	
12	971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971 2	N	-0-	-0-	
*01	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897 2	N	-0-	-0-	
02	812 N	596	-0-	-216	B	-0-	596 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	11	-0-	-709	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
10	744 N	-0-	-0-	-744	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
*01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849 2	N	-0-	-0-	
*02	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
10	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
11	60 N	11	-0-	-49	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
*01	62 N	4	-0-	-58	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-	
02	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON		WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	442	-0-	-8	B	-0-	442 2	N	-0-	-0-	
10	465 N	399	-0-	-66	B	-0-	399 2	N	-0-	-0-	
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471 2	N	-0-	-0-	
12	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	460 2	N	-0-	-0-	
*01	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	235	-0-	-213	B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON		WELL #:	85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467 2	N	-0-	-0-	
11	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2	N	-0-	-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 2	N	-0-	-0-	
*01	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	268	-0-	-180	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON		WELL #:	83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
10	434 N	420	-0-	-14	B	-0-	420 2	N	-0-	-0-	
11	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
12	434 N	410	-0-	-24	B	-0-	410 2	N	-0-	-0-	
*01	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442 2	N	-0-	-0-	
02	420 N	246	-0-	-174	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
*01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
02	336 N	171	-0-	-165 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
10	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2	N	-0-		-0-
*01	474 N	474	-0-	-0 B	-0-	474 2	N	-0-		-0-
02	420 N	214	-0-	-206 B	-0-	214 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
*01	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
02	252 N	166	-0-	-86 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1725 - 1916
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-	-0-
10		651 N	574	-0-	-77 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-
11		630 N	624	-0-	-6 B	-0-	624 2	N	-0-	-0-
12		651 N	638	-0-	-13 B	-0-	638 2	N	-0-	-0-
*01		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-	-0-
02		588 N	392	-0-	-196 B	-0-	392 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON										
		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780 PERF.	1508 - 1647

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON										
		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812 PERF.	1469 - 1679

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-	-0-
10		837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 2	N	-0-	-0-
11		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2	N	-0-	-0-
12		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-	-0-
*01		837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 2	N	-0-	-0-
02		756 N	479	-0-	-277 B	-0-	479 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS										
		WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825 PERF.	1552 - 1680

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371 2	N	-0-	-0-
10		434 N	322	-0-	-112 B	-0-	322 2	N	-0-	-0-
11		300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
12		372 N	236	-0-	-136 B	-0-	236 2	N	-0-	-0-
*01		310 N	211	-0-	-99 B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
*02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS										
		WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848 PERF.	1596 - 1702

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1470 N	1408	-0-	-62 B	-0-	1408 2	N	-0-		-0-
10		1488 N	1284	-0-	-204 B	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1367	-0-	-90 B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
*01		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
02		910 N	729	-0-	-181 B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877	- 2121
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	5	-0-	5 B	10	5 2	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	6	-0-	6 B	16	6 2	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	6	-0-	6 B	22	6 2	N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	22		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	22		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		22							
BIVINS		WELL #:	82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410	- 2493
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JAMESON		WELL #:	1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694	- 1929
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	135 2	1 9	N	1	1
10		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	127 2	1 9	N	1	1
11		120 N	103	-0-	-17 B	-0-	102 2	1 9	N	1	1
12		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	107 2	2 9	N	2	1
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	115 2	2 9	N	2	1
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	75 2	2 9	N	2	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1475	- 1640
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
10		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
11		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
12		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*01		558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-
02		504 N	312	-0-	-192 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
SNEED P		WELL #:	9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1646 - 1741				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*01		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

READ		WELL #:	3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
10		527 N	496	-0-	-31	B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
11		540 N	535	-0-	-5	B	-0-	535	2	N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2	N	-0-			-0-
*01		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02		504 N	338	-0-	-166	B	-0-	338	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERSON		WELL #:	104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
02		168 N	81	-0-	-87	B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1463 - 1685				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	438	-0-	-12	B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
10		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
11		450 N	428	-0-	-22	B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
12		465 N	439	-0-	-26	B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
*01		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02		392 N	244	-0-	-148	B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERSON		WELL #:	102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	86R	RRCID ->	085403	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1905 - 1980	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	2	N	-0-	-0-	
10	713 N	642	-0-	-71 B	-0-	642	2	N	-0-	-0-	
11	693 N	693	-0-	-0 B	-0-	693	2	N	-0-	-0-	
12	713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
*01	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	81	-0-	-563 B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MASTERTSON		WELL #:	106 R	RRCID ->	099067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1664 - 1748	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	517 N	517	-0-	-0 B	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	284	-0-	-150 B	-0-	284	2	N	-0-	-0-	
*01	434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	188	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MASTERTSON		WELL #:	107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
11	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
*01	152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	68	-0-	-72 B	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

HERRING		WELL #:	127A	RRCID ->	109892	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1907 - 1960	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
11	229 N	229	-0-	-0 B	-0-	225	2	4 9 N	4	3 1	
12	192 N	192	-0-	-0 B	-0-	189	2	3 9 N	3	3 1	
01	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	157	2	2 9 N	2	2 1	
02	224 N	98	-0-	-126 B	-0-	96	2	2 9 N	2	2 1	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

SNEED -B-		WELL #:	13	RRCID ->	121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1696 - 2085	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	1900 - 2112	
M	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2			N	-0-		-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2			N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2			N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2			N	-0-		-0-
*01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-		-0-
02	392 N	278	-0-	-114 B	-0-	278 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FEE		WELL #:	5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1496 - 1724	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	870 N	857	-0-	-13 B	-0-	857 2			N	-0-		-0-
10	899 N	789	-0-	-110 B	-0-	789 2			N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2			N	-0-		-0-
12	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879 2			N	-0-		-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2			N	-0-		-0-
02	786 N	449	-0-	-337 B	-0-	449 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FEE		WELL #:	6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1560 - 1791	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258 2			N	-0-		-0-
10	1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167 2			N	-0-		-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2			N	-0-		-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12 B	-0-	1290 2			N	-0-		-0-
*01	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2			N	-0-		-0-
02	871 N	520	-0-	-351 B	-0-	520 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

FEE		WELL #:	7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1496 - 1729	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2			N	-0-		-0-
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2			N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			N	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2			N	-0-		-0-
*01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2			N	-0-		-0-
02	504 N	271	-0-	-233 B	-0-	271 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

GAGE		WELL #:	2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1867	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3981									
09	1891	916	-0-	-975 B	-4956	916 2			N	-0-		-0-
10	3731	761	-0-	-2970 B	-7926	761 2			N	-0-		-0-
11	1295	653	-0-	-642 B	-8568	653 2			N	-0-		-0-
12	961 N	759	-0-	-202 B	-8568	759 2			N	-0-		-0-
*01	775 N	766	-0-	-9 B	-8568	766 2			N	-0-		-0-
02	616 N	256	-0-	-360 B	-8568	256 2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4587	CANCELLED UNDERAGE ->	-3981							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	A143R	RRCID ->	150928	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF. 2014 -	2219
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	A 84R	RRCID ->	152894	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2031 -	2094
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
12	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	84 N	52	-0-	-32	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF. 1498 -	1701
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOMPSON		WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 -	2142
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRENT		WELL #:	5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 -	2440
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SNEED, J. T.		WELL #:	201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1712 - 1792
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2	N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
*01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
02	884 N	874	-0-	-10 B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T. "A"		WELL #:	901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
10	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
12	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
*02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1694 - 1884
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
*01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
02	560 N	503	-0-	-57 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1800 - 1828
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02	448 N	346	-0-	-102 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF.	1595 - 1674
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
10	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
*01	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
02	336 N	287	-0-	-49 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED, J. T.		WELL #:	2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988 PERF. 1805 - 1818	
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
*01	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
02	864 N	744	-0-	-120 B	-0-	744 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095 PERF. 1698 - 1771	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
*01	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
*02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343 PERF. 1976 - 2172	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
*01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
02	308 N	188	-0-	-120 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210 PERF. 1826 - 2078	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
10	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
*01	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
02	392 N	151	-0-	-241 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150 PERF. 1760 - 2030	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 2	N	-0-		-0-
10	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-		-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2	N	-0-		-0-
02	786 N	565	-0-	-221 B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	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		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	305	-0-	-205 B	-0-	303 2	2 9	N	2	3 1	1
10		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	316 2	3 9	N	3	2 1	2
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	482 2	8 9	N	7	7 1	2
12		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	375 2	8 9	N	7	6 1	3
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	328 2	7 9	N	6	6 1	3
02		448 N	249	-0-	-199 B	-0-	245 2	4 9	N	4	4 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUGHLIN		WELL #:	3R	RRCID ->	164621	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 1835	- 2155	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
10		1178 N	1015	-0-	-163 B	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
11		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-		-0-
12		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
*01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2		N	-0-		-0-
02		838 N	517	-0-	-321 B	-0-	517 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD		WELL #:	9R	RRCID ->	164729	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1883	- 2144	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2246												
09		0 N	1128	-0-	1128 B	3374	1128 2		N	-0-		-0-
10		0 N	1035	-0-	1035 B	4409	1035 2		N	-0-		-0-
11		0 N	1149	-0-	1149 B	5558	1149 2		N	-0-		-0-
12		0 N	1169	-0-	1169 B	6727	1169 2		N	-0-		-0-
*01		0	1123	-0-	1123 B	7850	1123 2		N	-0-		-0-
*02		691	540	-0-	-151 B	7699	540 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7699												

HERRING		WELL #:	198R	RRCID ->	164765	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	2399	PERF. 2071	- 2087	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1442 2	9 9	N	8	10 1	2
10		941 N	941	-0-	-0- B	-0-	934 2	7 9	N	6	6 1	2
11		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	514 2	7 9	N	6	4 1	4
12		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	966 2	22 9	N	20	18 1	6
01		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	295 2	3 9	N	3	8 1	1
02		308 N	145	-0-	-163 B	-0-	142 2	3 9	N	3	3 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ZELL		WELL #:	7R	RRCID ->	164770	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1704	- 1912	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		870 N	661	-0-	-209 B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
10		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	44 1	686 2	N	-0-		-0-
11		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	44 1	674 2	N	-0-		-0-
12		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	44 1	680 2	N	-0-		-0-
01		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	44 1	674 2	N	-0-		-0-
02		672 N	641	-0-	-31 B	-0-	51 1	590 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CRAWFORD		WELL #:	10R	RRCID ->	164819	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1690 - 1936	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	N	-0-		-0-
10	682	N	559	-0-	-123 B	-0-	559	2	N	-0-		-0-
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
12	651	N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2	N	-0-		-0-
*01	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
02	504	N	235	-0-	-269 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	110R	RRCID ->	164823	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	1700 - 1934	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
10	1333	N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241	2	N	-0-		-0-
11	893	N	857	-0-	-36 B	-0-	857	2	N	-0-		-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2	N	-0-		-0-
*01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2	N	-0-		-0-
02	812	N	720	-0-	-92 B	-0-	720	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

CRAWFORD		WELL #:	12R	RRCID ->	164824	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1686 - 1930	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	780	N	750	-0-	-30 B	-0-	750	2	N	-0-		-0-
10	806	N	696	-0-	-110 B	-0-	696	2	N	-0-		-0-
11	749	N	708	-0-	-41 B	-0-	708	2	N	-0-		-0-
12	775	N	768	-0-	-7 B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
*01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2	N	-0-		-0-
02	672	N	318	-0-	-354 B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	116R	RRCID ->	164827	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	1951	PERF.	1654 - 1844	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	330	N	320	-0-	-10 B	-0-	320	2	N	-0-		-0-
10	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
11	330	N	265	-0-	-65 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
12	341	N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
*01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02	252	N	155	-0-	-97 B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

HAZEL		WELL #:	9R	RRCID ->	164888	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1908 - 2000	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	300	N	170	-0-	-130 B	-0-	168	2	2 9	N	2	2 1
10	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	181	2	1 9	N	1	1 1
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	231	2	3 9	N	3	3 1
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	180	2	3 9	N	3	3 1
01	186	N	20	-0-	-166 B	-0-	19	2	1 9	N	1	1 1
02	224	N	17	-0-	-207 B	-0-	17	2		N	-0-	1
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 7		RRCID -> 164994	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1937 - 1991	
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WHITTENBURG RC											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	161 2	2 9	N	2	2 1	1
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	117 2	1 9	N	1	1 1	1
11	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	114 2	2 9	N	2	2 1	1
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	154 2	3 9	N	3	2 1	2
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 2	2 9	N	2	2 1	2
*02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122 2	2 9	N	2	2 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITTENBURG RC											
WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	287	-0-	-253 B	-0-	284 2	3 9	N	3	3 1	2
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	290 2	2 9	N	2	2 1	2
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	335 2	6 9	N	5	5 1	2
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	356 2	7 9	N	6	5 1	3
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	317 2	6 9	N	5	5 1	3
02	308 N	229	-0-	-79 B	-0-	225 2	4 9	N	4	4 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITTENBURG RC											
WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	103	-0-	-107 B	-0-	102 2	1 9	N	1	1 1	1
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106 2	1 9	N	1	1 1	1
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	208 2	4 9	N	4	4 1	1
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	187 2	4 9	N	4	3 1	2
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	189 2	2 9	N	2	3 1	1
02	196 N	135	-0-	-61 B	-0-	132 2	3 9	N	3	2 1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
11	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-		-0-
*01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
02	280 N	194	-0-	-86 B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2		N	-0-		-0-
10	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
12	1147 N	1126	-0-	-21 B	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
*01	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
02	845 N	588	-0-	-257 B	-0-	588 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1568 - 1784	
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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
12		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
*01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
02		252 N	141	-0-	-111 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1748 - 2100	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
11		360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
12		372 N	101	-0-	-271 B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*01		248 N	72	-0-	-176 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
02		140 N	26	-0-	-114 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975 PERF.	1596 - 1826	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
*02		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930 PERF.	1642 - 1842	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
10		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
*01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
02		308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625 PERF.	1310 - 1490	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
JATEN		WELL #:	2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2006 -	2060				
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	136	-0-	-134 B	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1	1	1
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1	1	1
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	148	2	2	9	N	2	1	1	1	1
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3	1	1	1	2
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	155	2	2	9	N	2	1	1	1	1
02	140 N	106	-0-	-34 B	-0-	104	2	2	9	N	2	1	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BIVINS															
		WELL #:	97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1700 -	1820				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
10	1550 N	1376	-0-	-174 B	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-				-0-
*01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
02	923 N	898	-0-	-25 B	-0-	898	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MASTERSON															
		WELL #:	109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1598 -	1832				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

READ															
		WELL #:	4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1738 -	1804				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

JATEN															
		WELL #:	3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF. 2052 -	2089				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -764															
09	540 N	507	-0-	-33 B	-764	503	2	4	9	N	4	4	1		4
10	0 N	212	-0-	212 B	-552	210	2	2	9	N	2	2	1		4
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-	1	1		3
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-552					N	-0-				3
01	217 N	322	-0-	105 B	-447	319	2	3	9	N	3				6
*02	218 N	665	-0-	447 B	-0-	652	2	13	9	N	12	11	1		7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERSON		WELL #:	133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938 PERF. 1630 - 1808			
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
10		558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
12		527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
*01		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
02		504 N	274	-0-	-230 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
10		651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
12		682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
*01		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		532 N	275	-0-	-257 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12		217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
*01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
10		434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
12		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
*01		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02		364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	550	-0-	-80 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
10		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
11		630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 2	N	-0-			-0-
12		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
*01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
02		560 N	355	-0-	-205 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1806 - 1946	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
10		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2	N	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
12		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
*01		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
02		336 N	217	-0-	-119 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1260 N	1247	-0-	-13 B	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1167	-0-	-135 B	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
*01		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2	N	-0-		-0-
02		877 N	685	-0-	-192 B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
10		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
11		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-		-0-
12		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-		-0-
*01		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-		-0-
02		252 N	197	-0-	-55 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
10		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2	N	-0-		-0-
12		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
*01		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2	N	-0-		-0-
02		364 N	224	-0-	-140 B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-
10		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
12		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-
*01		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-		-0-
02		448 N	266	-0-	-182 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	127	2	1	9	N	1	1	1
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	150	2	2	9	N	2	1	1
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	1	2
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	98	2	2	9	N	2	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BIVINS UNIT													
		WELL #:	17R	RRCID ->	170832	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1584 -	1604		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6171													
09	3366	2200	-0-	-1166 B	5005	2189	2	11	9	N	10	8	1
10	7023 R	2018	-0-	-5005 B	-0-	2010	2	8	9	N	7	8	1
11	631	1996	-0-	1365 B	1365	1979	2	17	9	N	15	16	1
12	1287	14	-0-	-1273 B	92	13	2	1	9	N	1	3	1
01	357 N	265	-0-	-92 B	-0-	245	2	20	9	N	18	14	1
*02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	218	2	25	9	N	23	22	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BIVINS -A-													
		WELL #:	18R	RRCID ->	170833	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1660 -	1698		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	222	2	8	9	N	7	6	1
10	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	201	2	7	9	N	6	7	1
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	180	2	11	9	N	10	11	1
12	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	106	2	12	9	N	11	10	1
01	217 N	112	-0-	-105 B	-0-	100	2	12	9	N	11	12	1
02	168 N	97	-0-	-71 B	-0-	89	2	8	9	N	7	8	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
GAGE													
		WELL #:	3R	RRCID ->	171046	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1736 -	1940		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-		-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-		-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
12	0 N	1211	-0-	1211 B	1211	1211	2			N	-0-		-0-
*01	0 N	1191	-0-	1191 B	2402	1191	2			N	-0-		-0-
02	0 N	589	-0-	589 B	2991	589	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991													
HERRING													
		WELL #:	M 40R	RRCID ->	171132	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 1921 -	2153		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	195	-0-	-195 B	-0-	193	2	2	9	N	2	2	1
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	224	2	4	9	N	4	3	1
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	238	2	4	9	N	4	4	1
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	217	2	4	9	N	4	4	1
02	224 N	170	-0-	-54 B	-0-	167	2	3	9	N	3	3	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940	
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	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
*01		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
02		792 N	562	-0-	-230 B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
12		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1674 - 1876	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1208	-0-	-187 B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
*01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
02		884 N	670	-0-	-214 B	-0-	670 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1894 - 2088	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
10		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
*01		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02		56 N	32	-0-	-24 B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TARBOX		WELL #:	5RC	RRCID ->	171604	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2006 - 2034	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS "D"		WELL #:	17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1777 - 2292	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

SHELTON "A"		WELL #:	18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1536 - 1735	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104 2	N	-0-	3	
10	1116 N	1046	-0-	-70	B	-0-	1046 2	N	-0-	3	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005 2	N	-0-	3	
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-		N	-0-	3	
01	1016 N	-0-	-0-	-1016	B	-0-		N	-0-	3	
02	852 N	485	-0-	-367	B	-0-	485 2	N	-0-	3	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERSON		WELL #:	142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF. 1358 - 1632	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544 2	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1420	-0-	-161	B	-0-	1420 2	N	-0-	-0-	
11	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580 2	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1575	-0-	-6	B	-0-	1575 2	N	-0-	-0-	
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561 2	N	-0-	-0-	
02	943 N	845	-0-	-98	B	-0-	845 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERSON		WELL #:	146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 2	N	-0-	-0-	
10	434 N	348	-0-	-86	B	-0-	348 2	N	-0-	-0-	
11	420 N	384	-0-	-36	B	-0-	384 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	378	-0-	-25	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-	
*01	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2	N	-0-	-0-	
02	364 N	171	-0-	-193	B	-0-	171 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	1224	-0-	-36	B	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1116	-0-	-155	B	-0-	1116 2	N	-0-	-0-	
11	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 2	N	-0-	-0-	
12	1271 N	1225	-0-	-46	B	-0-	1225 2	N	-0-	-0-	
*01	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218 2	N	-0-	-0-	
02	864 N	538	-0-	-326	B	-0-	538 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON		WELL #:	128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1920 N 1919	-0-	-1	B	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	
10	2015 N 1767	-0-	-248	B	-0-	1767	2	N	-0-	-0-	
11	1903 N 1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	2	N	-0-	-0-	
12	1841 N 1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	2	N	-0-	-0-	
*01	1805 N 1805	-0-	-0-	B	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
02	1021 N 863	-0-	-158	B	-0-	863	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON		WELL #:	139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	354 N 354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
10	372 N 287	-0-	-85	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-	
11	277 N 277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
12	372 N 333	-0-	-39	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
*01	328 N 328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-	
02	252 N 180	-0-	-72	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON		WELL #:	131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1700 - 1892	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N 305	-0-	-25	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
10	341 N 275	-0-	-66	B	-0-	275	2	N	-0-	-0-	
11	330 N 320	-0-	-10	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
12	310 N 310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-	
*01	305 N 305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
02	308 N 155	-0-	-153	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 1850 - 2088	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N 1191	-0-	-9	B	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	
10	1271 N 1102	-0-	-169	B	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
11	967 N 967	-0-	-0-	B	-0-	967	2	N	-0-	-0-	
12	1240 N 1233	-0-	-7	B	-0-	1233	2	N	-0-	-0-	
*01	1191 N 1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	
02	858 N 431	-0-	-427	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1798 - 1930		
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2	N	-0-			-0-
10	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2	N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2	N	-0-			-0-
*01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
02	644 N	342	-0-	-302 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.18282 - 22		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1674 - 1872		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2	N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 - 2046		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
*01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
02	336 N	136	-0-	-200 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2000 - 2284		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
THOMPSON		WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1993 -	2183
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3655												
09	3000	N	540	-0-	-2460	B	1195	N	-0-			-0-
10	1690	N	495	-0-	-1195	B	-0-	N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	558	N	497	-0-	-61	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	504	N	243	-0-	-261	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MASTERTSON		WELL #:	158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1102	N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	
10	1054	N	1000	-0-	-54	B	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	
11	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112 2	N	-0-	-0-	
12	1147	N	1106	-0-	-41	B	-0-	1106 2	N	-0-	-0-	
*01	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095 2	N	-0-	-0-	
02	832	N	622	-0-	-210	B	-0-	622 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690	N	685	-0-	-5	B	-0-	685 2	N	-0-	-0-	
10	713	N	689	-0-	-24	B	-0-	689 2	N	-0-	-0-	
11	690	N	650	-0-	-40	B	-0-	650 2	N	-0-	-0-	
12	713	N	671	-0-	-42	B	-0-	671 2	N	-0-	-0-	
*01	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 2	N	-0-	-0-	
02	616	N	268	-0-	-348	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON		WELL #:	154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1680 - 1838	
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

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
11		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
12		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
*01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
02		504 N	366	-0-	-138 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED P		WELL #:	16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1776 - 2016	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COOPER		WELL #:	1R	RRCID ->	174827	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 1884 - 2206	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED P		WELL #:	15R	RRCID ->	174828	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	2171	PERF. 1688 - 1904	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	114R	RRCID ->	174878	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1678 - 1904	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
10		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
11		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
12		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
*01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
02		504 N	254	-0-	-250 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898														
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-					N	1	1		-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	128	2	1	9	N	7	5	1	2
12		399 N	399	-0-	-0-	438	2	8	9	N	7	6	1	3
01		327 N	327	-0-	-0-	391	2	8	9	N	4	5	1	2
02		364 N	172	-0-	-192	323	2	4	9	N	3	3	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		540 N	-0-	-0-	-540					N	-0-	1	1	2
10		596 N	596	-0-	-0-	590	2	6	9	N	5	3	1	4
11		607 N	607	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8	7	1	5
12		510 N	510	-0-	-0-	500	2	10	9	N	9	8	1	6
01		558 N	451	-0-	-107	444	2	7	9	N	6	7	1	5
02		504 N	411	-0-	-93	403	2	8	9	N	7	7	1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	651	-0-	-99	651	3			N	-0-			-0-
10		806 N	706	-0-	-100	706	3			N	-0-			-0-
11		659 N	659	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
12		723 N	723	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
01		696 N	696	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-
*02		638 N	638	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1110 N	676	-0-	-434	676	3			N	-0-			-0-
10		1116 N	639	-0-	-477	639	3			N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
01		751 N	751	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
*02		627 N	627	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BIVINS		WELL #:	118R	RRCID ->	184115	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1782 - 2130				
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		870 N	803	-0-	-67 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
10		899 N	776	-0-	-123 B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
11		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
12		837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
*01		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02		756 N	422	-0-	-334 B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KELLY		WELL #:	5R	RRCID ->	185044	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1718 - 1997				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	1	2	1	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	2	1	1	1
11		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4	4	1	1
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	4	4	1	1
*02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2		N	-0-	1	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	121R	RRCID ->	185187	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1702 - 1990				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	12	-0-	12 B	69	12	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	69				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	11	-0-	11 B	80	11	2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	70	-0-	70 B	150	70	2		N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	17	-0-	17 B	167	17	2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	17	-0-	17 B	184	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 184														

BIVINS		WELL #:	A 52R	RRCID ->	186466	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	2703	PERF. 1954 - 2220				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1140 N	1115	-0-	-25 B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	12	-0-	-1352 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		867 N	-0-	-0-	-867 B	-0-				N	-0-			-0-
*12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ZELLA A		WELL #:	8	RRCID ->	186485	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2054 - 2066				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
02		112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	122R	RRCID ->	190776	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1804 - 2028
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	124R	RRCID ->	190777	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1772 - 1996
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1772 - 1994
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	124 N	68	-0-	-56	B	-0-	N	-0-		-0-
11	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HERRING		WELL #:	C 28R	RRCID ->	195690	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	2182	PERF. 1869 - 2116
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	N	1	1	1
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	N	3	1	3
11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	N	2	3	2
12	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	N	7	6	3
01	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	N	6	6	3
*02	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	N	5	5	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SHELTON -A-		WELL #:	20R	RRCID ->	196334	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1612 - 1776
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		7011							
09	14B2 EXT	525	-0-	525	B	7536	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	543	-0-	543	B	8079	N	-0-		-0-
11	14B DENY	439	-0-	439	B	8518	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	8518	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	8518	N	-0-		-0-
02	14B DENY	437	-0-	437	B	8955	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		8955							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED, J.T.		WELL #:	1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1730 - 1897
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-		-0-
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
12	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
*01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
02	532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUBBERSTEDT		WELL #:	2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450 PERF.	2044 - 2208
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127 PERF.	1734 - 1950
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919 2	N	-0-		-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
*01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-		-0-
02	818 N	456	-0-	-362 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED P		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040 PERF.	1596 - 1790
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
11	660 N	591	-0-	-69 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
12	682 N	555	-0-	-127 B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*01	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
02	560 N	284	-0-	-276 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED P		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1622 - 1792
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 2	N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-		-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
*01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
02	532 N	337	-0-	-195 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF.	1848 - 2052	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
10		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
11		390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
12		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
*01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
02		280 N	211	-0-	-69 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITTENBURG RC		WELL #:	10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1955 - 1996	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	450 2	3 9 N	3	4 1		1
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	461 2	4 9 N	4	3 1		2
11		300 N	222	-0-	-78 B	-0-	218 2	4 9 N	4	5 1		1
12		310 N	129	-0-	-181 B	-0-	126 2	3 9 N	3	3 1		1
01		310 N	108	-0-	-202 B	-0-	107 2	1 9 N	1	2 1		-0-
02		196 N	102	-0-	-94 B	-0-	100 2	2 9 N	2	1 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRING -D-		WELL #:	2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1810 - 1872	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-	1 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHILDERS		WELL #:	32RC	RRCID ->	212088	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2047 - 2085	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	290	-0-	-250 B	-0-	287 2	3 9 N	3	3 1		2
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	334 2	2 9 N	2	2 1		2
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	355 2	8 9 N	7	6 1		3
12		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	360 2	8 9 N	7	6 1		4
01		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296 2	4 9 N	4	5 1		3
02		336 N	248	-0-	-88 B	-0-	242 2	6 9 N	5	4 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED J.T.		WELL #:	5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF.	1558 - 1822	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987	
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806 2	N	-0-	-0-	
10	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 2	N	-0-	-0-	
11	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700 2	N	-0-	-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840 2	N	-0-	-0-	
*01	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826 2	N	-0-	-0-	
02	560 N	489	-0-	-71	B	-0-	489 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
11	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
*01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 2	N	-0-	-0-	
10	744 N	720	-0-	-24	B	-0-	720 2	N	-0-	-0-	
11	750 N	748	-0-	-2	B	-0-	748 2	N	-0-	-0-	
12	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 2	N	-0-	-0-	
*01	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 2	N	-0-	-0-	
02	700 N	461	-0-	-239	B	-0-	461 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	497	-0-	-13	B	-0-	497 2	N	-0-	-0-	
10	527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
11	510 N	505	-0-	-5	B	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	512	-0-	-15	B	-0-	512 2	N	-0-	-0-	
*01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507 2	N	-0-	-0-	
02	476 N	295	-0-	-181	B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	
*01	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	277 2	N	-0-	-0-	
02	252 N	157	-0-	-95	B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
 DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

09	1410 N	783	-0-	-627		-0-	783 3			N	-0-			-0-
10	1395 N	690	-0-	-705		-0-	690 3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1032	-0-	-348		-0-	1032 3			N	-0-			-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-		-0-	1015 3			N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-		-0-	1004 3			N	-0-			-0-
02	952 N	803	-0-	-149		-0-	803 3			N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

09	150 N	54	-0-	-96		-0-	54 3			N	-0-			-0-
10	155 N	67	-0-	-88		-0-	67 3			N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12		-0-	48 3			N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28		-0-	34 3			N	-0-			-0-
01	62 N	48	-0-	-14		-0-	48 3			N	-0-			-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-		-0-	69 3			N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

09	330 N	276	-0-	-54		-0-	276 3			N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-		-0-	659 3			N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-		-0-	387 3			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-		-0-	429 3			N	-0-			-0-
01	651 N	425	-0-	-226		-0-	425 3			N	-0-			-0-
*02	443 N	443	-0-	-0-		-0-	443 3			N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

09	480 N	237	-0-	-243		-0-	237 3			N	-0-			-0-
10	496 N	379	-0-	-117		-0-	379 3			N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-		-0-	481 3			N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-		-0-	366 3			N	-0-			-0-
01	372 N	194	-0-	-178		-0-	194 3			N	-0-			-0-
02	448 N	92	-0-	-356		-0-	92 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
10	806 N	397	-0-	-409	-0-	397 3		N	-0-			-0-
11	780 N	227	-0-	-553	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	806 N	311	-0-	-495	-0-	311 3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
02	196 N	93	-0-	-103	-0-	93 2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	677 2		N	-0-			-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	697 2		N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
02	644 N	298	-0-	-346	-0-	298 2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619 2		N	-0-			-0-
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139													
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02	252 N	193	-0-	-59	-0-	193	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			357
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			357
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			49
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN 'D'		WELL #: 3036R		RRCID -> 155594		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B"		WELL #: 3034R		RRCID -> 155695		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252								
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					144
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					144
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					144
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					144
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					144
*02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					144

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121								
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					3
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					3
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					3
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					3

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED 'A'		WELL #: 3020R		RRCID -> 156133		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064								
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*02	476 N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6202		RRCID -> 156157		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R.S.		WELL #: 1052		RRCID -> 156198		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200								
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995										TOTAL DEPTH	2430	PERF. 1978 -	2266	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1848 -	2027	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
12		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3		N	-0-			-0-
01		496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-			-0-
*02		476 N	321	-0-	-155	-0-	321	3		N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2434	PERF. 1942 -	2149	
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			115
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			115
11		270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3		N	-0-			115
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			115
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			115
*02		196 N	165	-0-	-31	-0-	165	3		N	-0-			115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995										TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1850 -	2210	
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-			-0-
*01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
02		224 N	148	-0-	-76	-0-	148	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995										TOTAL DEPTH	2193	PERF. 1764 -	2090	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1876 -	2136	
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
*02		196 N	142	-0-	-54	-0-	142	3		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1912 -	2144	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-
12		248 N	192	-0-	-56	-0-	-0-	192	2		N	-0-
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	-0-	184	2		N	-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-
10		403 N	334	-0-	-69	-0-	-0-	334	2		N	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-
12		403 N	290	-0-	-113	-0-	-0-	290	2		N	-0-
*01		341 N	324	-0-	-17	-0-	-0-	324	2		N	-0-
02		308 N	200	-0-	-108	-0-	-0-	200	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-
*01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-
02		140 N	73	-0-	-67	-0-	-0-	73	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	46	2		N	-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2		N	-0-
*01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-
*02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2		N	-0-
*01		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2		N	-0-
02		56 N	22	-0-	-34	-0-	-0-	22	2		N	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		N	-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2		N	-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-
*01		31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932																	
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02		140 N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119																	
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12		310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01		279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*02		280 N	130	-0-	-150	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					155
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					155
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					155
*02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					206
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					206
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					206
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	20
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	20
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	20
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	20
01		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	20
*02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-	20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054													
09		330 N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-	29
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	29
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	29
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	29
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	29
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126													
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	99
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	99
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	99
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	99
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	99
*02		84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-	99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132													
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	441
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	441
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-	441
12		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	441
01		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-	441
*02		196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-	441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	37
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-	37
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
*02		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														
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044								
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
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				64	
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				64	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				64	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				64	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				64	
*02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				64	

SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078								
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-				-0-	
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-				-0-	
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-				-0-	
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-				-0-	
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-				-0-	
*02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3		N	-0-				-0-	

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10	

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030								
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-				-0-	
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-				-0-	
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3		N	-0-				-0-	
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-				-0-	
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-				-0-	
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-				6	

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3		N	78
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	-0-	431	3		N	78
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	-0-	392	3		N	78
12		403 N	197	-0-	-206	-0-	-0-	197	3		N	78
01		434 N	114	-0-	-320	-0-	-0-	114	3		N	78
*02		364 N	100	-0-	-264	-0-	-0-	100	3		N	78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-
*02		168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-	157	3		N	-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	258
10		155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	68	3		N	258
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	258
12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	258
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3		N	258
*02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3		N	408
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3		N	408
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	-0-	86	3		N	408
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3		N	408
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3		N	408
*02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				N	408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	130
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	130
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	130
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	10
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	10
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	10
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	10
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	10
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3		N	10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	27
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3		N	27
11		90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	3		N	27
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		N	27
01		93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	47	3		N	27
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					298
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					298
11		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					298
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					298
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					298
*02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086																	
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*02		140 N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102																	
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					162
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					162
11		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					162
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					162
01		341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					162
*02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141																	
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					118
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					118
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					118
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					118
*02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224																	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					179
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					179
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					179
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					179
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					179
*02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	173
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	173
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	173
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	173
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	436
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	436
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	436
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	436
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	436
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	436

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-	-0-	150
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	150
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	150
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	150
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	150
*02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3	N	-0-	-0-	150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	56
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	28
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	28
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	28
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	28
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	-0-	28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	149
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	149
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
*02		140 N	9	-0-	-131	-0-	9	3			N	149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-
*02		84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	30
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	30
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	30
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	30
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	30
*02		168 N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-
12		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-
*02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-
01		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-
*02		252 N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166													
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
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		64
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		64
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-		64
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3		N	-0-		64
01		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3		N	-0-		64
*02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228	3		N	-0-		64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084													
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		15
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		15
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		15
12		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		15
*01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-		15
02		280 N	177	-0-	-103	-0-	177	2		N	-0-		15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986													
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-		-0-
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879													
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		-0-
*02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119	3		N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967													
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	325	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	940	-0-	-300	-0-	208	1	732	2	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	234	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	397	1	1615	2	N	-0-					-0-
*01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	403	1	1650	2	N	-0-					-0-
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	202	1	953	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111																	
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																	
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
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02		252 N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084																	
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10		713 N	641	-0-	-72	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02		644 N	405	-0-	-239	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					70
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					70
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					70
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					70
*02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																	
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																	
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02		392 N	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																	
09		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02		420 N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																	
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02		224 N	178	-0-	-46	-0-	178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218		WELL #: 3507		RRCID -> 186134	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 1795 - 2140	
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
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2	N	-0-		-0-
*01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1810 - 2038
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2029 - 2099
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665 2	N	-0-		-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	692 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1968 - 2028
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2	N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	464 2	N	-0-		-0-
*01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	371 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 2102		RRCID -> 188490		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2000 - 2149
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-		-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-		-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2099 - 2129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398		PERF. 1924 - 2140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
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
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-			-0-
*01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
02		420 N	290	-0-	-130	-0-	290 2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
02		140 N	96	-0-	-44	-0-	96 2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
10		899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2	N	-0-			-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
12		930 N	806	-0-	-124	-0-	806 2	N	-0-			-0-
*01		868 N	856	-0-	-12	-0-	856 2	N	-0-			-0-
02		840 N	484	-0-	-356	-0-	484 2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02		168 N	82	-0-	-86	-0-	82 2	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
12		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2	N	-0-			-0-
*01		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2	N	-0-			-0-
02		280 N	140	-0-	-140	-0-	140 2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			-0-
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
02		308 N	179	-0-	-129	-0-	179 2	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-			-0-
12		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2	N	-0-			-0-
*01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2	N	-0-			-0-
02		224 N	178	-0-	-46	-0-	178 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162															
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
*01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
02		392 N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906															
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788															
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		168 N	75	-0-	-93	-0-	75	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940															
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
*01		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02		280 N	149	-0-	-131	-0-	149	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903															
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
10		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12		465 N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-			-0-
*01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02		392 N	217	-0-	-175	-0-	217	2			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924															
09		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	114	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 #:	23R	RRCID ->	197909	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2060 PERF. 1708 - 1815	
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	EOM BALANCE
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-		-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-		-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-		-0-

SNEED					WELL #:	25R	RRCID ->	197930	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	2130 PERF. 1780 - 1916	
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-		-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-		-0-
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-		-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		-0-
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228	2			N	-0-		-0-

THOMPSON					WELL #:	24R	RRCID ->	220573	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1730 - 2014	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-		-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-		-0-
*01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	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	
09	57 N	57	-0-	-0-	B	57	3			N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	B	53	3			N	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	B	54	3			N	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	B	92	3			N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	B	91	3			N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	B	63	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TRYMA OPERATING					872142								
BURNETT					WELL #:	1	RRCID ->	284202	COMPL. DATE	03/14/1979	TOTAL DEPTH	3154 PERF. 2722 - 3124	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. 945936
 PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	2		N	-0-					56
10	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2		N	-0-					56
11	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2		N	-0-					56
12	1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043	2		N	-0-					56
01	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-					56
02	868 N	654	-0-	-214	B	-0-	654	2		N	-0-					56
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

09	210 N	122	-0-	-88		-0-	58	1	64	2	N	-0-				82
10	248 N	69	-0-	-179		-0-	51	1	18	2	N	-0-				82
11	240 N	230	-0-	-10		-0-	93	1	137	2	N	-0-				82
12	124 N	100	-0-	-24		-0-	57	1	43	2	N	-0-				82
01	456 N	456	-0-	-0-		-0-	183	1	273	2	N	-0-				82
*02	339 N	339	-0-	-0-		-0-	111	1	228	2	N	-0-				82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

09	10184 X	4116	-0-	-6068		-0-	4116	2		N	-0-					-0-
10	4193 X	4193	-0-	-0-		-0-	4193	2		N	-0-					-0-
11	4200 X	3838	-0-	-362		-0-	3838	2		N	-0-					-0-
12	4340 X	4001	-0-	-339		-0-	4001	2		N	-0-					-0-
01	4340 X	3792	-0-	-548		-0-	3792	2		N	-0-					-0-
02	3836 X	2804	-0-	-1032		-0-	2804	2		N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

09	4494 X	2182	-0-	-2312		-0-	2182	2		N	-0-					-0-
10	1586 N	1586	-0-	-0-		-0-	1586	2		N	-0-					-0-
11	2250 N	1888	-0-	-362		-0-	1888	2		N	-0-					-0-
12	2263 N	1838	-0-	-425		-0-	1838	2		N	-0-					-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-		-0-	1778	2		N	-0-					-0-
02	1764 N	987	-0-	-777		-0-	987	2		N	-0-					-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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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		
09	1980	N	1095	-0-	-885	-0-	1084	3	11	9	N	10	127
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2066	3	8	9	N	7	134
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-	134
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	134
*01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1812	2	35	9	N	32	7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468		
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-	92
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	3	4	9	N	4	96
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	508	2	3	9	N	3	98
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	98
*01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-	98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	98

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	N	-0-			99
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-			99
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-			99
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	N	7			106
						8	9							
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	5			111
*02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	6	9							
						56	1	1229	2	N	3			114
						3	9							

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	7	175	1	71
						8	9							
10	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	60	1	1141	2	N	24			95
						26	9							
11	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	60	1	1126	2	N	20			115
						22	9							
12	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	60	1	1133	2	N	20			135
						22	9							
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1408	2	N	20			155
						22	9							
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	12			167
						13	9							

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					68
10	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1511	2	11	9	N	10					78
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					78
12	1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					78
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					78
02	1456 N	923	-0-	-533	-0-	923	2			N	-0-					78

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			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

09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	476 N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015

CORLENA OIL COMPANY 178450
 BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

09	12391 X	12391	-0-	-0-	-0-	12322	2	69	9	N	63					680
10	12493 X	12371	-0-	-122	-0-	12325	2	46	9	N	42	364	1			358
11	12090 X	11327	-0-	-763	-0-	11277	2	50	9	N	45					403
12	12493 X	10935	-0-	-1558	-0-	10905	2	30	9	N	27					430
01	12493 X	8161	-0-	-4332	-0-	8147	2	14	9	N	13					443
02	11284 X	4757	-0-	-6527	-0-	4743	2	14	9	N	13					456

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958		
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
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60 1	834 2	N	4		37
						4 9					
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	62 1	432 2	N	-0-		37
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 2	N	3		40
						3 9					
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	62 1	1128 2	N	2		42
						2 9					
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	62 1	723 2	N	-0-		42
02	1036 N	505	-0-	-531	-0-	56 1	448 2	N	1		43
						1 9					

CREST RESOURCES, INC.				189901				CNTY: ROBERTS			
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102		
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-		-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2		N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		N	-0-		-0-
02	336 N	300	-0-	-36	-0-	300 2		N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 022445	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10234	- 10473		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLN, DAVID A. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 038897	COMPL. DATE 05/05/1966	TOTAL DEPTH 11049	PERF.10854	- 10921		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658		
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
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		5
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		5
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		5
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
*11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253 3	6 9	N	5	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945		
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		104
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		104
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02	0 N	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		
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		150
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2	N	-0-		150
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-		150
*12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		150
02	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		
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	480 3	13 9	N	12	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		79
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		79
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-		79
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842	
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
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867	
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		-0-
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		-0-
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		-0-
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824	
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		53
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		53
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		53
*12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	53

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936	
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		10
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	637	2	637 3	10
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		10
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		32
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		32
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	32

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802	
PARNELL "143"		WELL #: 1							
09	990 N	356	-0-	-634	-0-	30	1	326 2	28
10	806 N	77	-0-	-729	-0-	8	1	69 2	28
11	510 N	250	-0-	-260	-0-	9	1	241 2	28
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563 2	28
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495 2	28
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	471 2	31
						3 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	1104	-0-	-6	-0-	30	1	1074	2	N	-0-					10
10		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					10
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1075	2	N	-0-					10
12		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	31	1	1120	2	N	-0-					10
01		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	31	1	1110	2	N	-0-					10
02		1036 N	1011	-0-	-25	-0-	28	1	983	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

09		600 N	511	-0-	-89	-0-	323	1	188	2	N	-0-					2
10		806 N	318	-0-	-488	-0-	199	1	119	2	N	-0-					2
11		690 N	451	-0-	-239	-0-	278	1	173	2	N	-0-					2
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	223	1	328	2	N	-0-					2
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	216	1	253	2	N	-0-					2
02		420 N	261	-0-	-159	-0-	104	1	157	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

09		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
10		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7144	2		7	9	N	6				6
*11		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7304	2		40	9	N	36				42
*12		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2				N	-0-				42
*01		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2				N	-0-				42
02		168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-						N	NO RPT				42

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGELLAN		WELL #:		1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312	
HOOVER				1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MEKEEL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	85
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	85
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	85
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-	85
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-	85
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	9	2			N	-0-	85

BROWNLEE		WELL #:		2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10544 - 10555	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115

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	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			209

HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10197 - 10318		
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			95
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			95
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			95
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			95
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			95
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			95

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928 - 11078		
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1393	-0-	-312	-0-				N	-0-			-0-
11	2070 N	523	-0-	-1547	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	429	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10834 - 10867		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39 7		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		02/10/2016	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11092 - 11114		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED													

PARSELL (MORROW, LOWER) UNIT PETROLEUM COMPANY DIETRICH		//CONT.// 69427 664 //CONT.// 877099		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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC HILL, BEN		932471		WELL #: 5		RRCID -> 035805		COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10796		- 10818		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISABELL		WELL #: 4		RRCID -> 066505		COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11013		- 11036				
09	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1747	-0-	-485	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	939	-0-	-1133	-0-	939	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN		WELL #: 9X		RRCID -> 178693		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11158		- 11184				
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	2325 X	1860	-0-	-465	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	2130	-0-	-120	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
01	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN		WELL #: 8145		RRCID -> 183595		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11324		PERF.10887		- 11021				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN HILL		WELL #: 11		RRCID -> 186457		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10865		- 10881				
09	2010 N	1986	-0-	-24	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
10	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
11	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1657	-0-	-163	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471													
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350 PERF.11221 - 11235					
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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500 PERF.11054 - 11126					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11042 - 11292					
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-				-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-				-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-				-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-				-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-				-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-				-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11410 PERF.11028 - 11248					
09	1440	X	1224	-0-	-216	-0-	1224	3		N	-0-				37
10	1457	X	1082	-0-	-375	-0-	1082	3		N	-0-				37
11	1380	X	980	-0-	-400	-0-	980	3		N	-0-				37
12	1364	X	976	-0-	-388	-0-	976	3		N	-0-				37
01	1333	X	939	-0-	-394	-0-	939	3		N	-0-				37
02	1148	X	708	-0-	-440	-0-	708	3		N	-0-				37

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10942 - 11143					
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3		N	-0-				-0-
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-				-0-
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-				-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-				-0-
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-				-0-
*02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-				-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250 PERF.11071 - 11085					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130 PERF.10660 - 10666					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857	-14857					N	-0-					119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857	-14857					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857	-14857					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857	-14857					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857	-14857					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857	-14857					N	-0-					119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

09	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1373	3	24	9	N	22	200
10	1643 N	740	-0-	-903	-0-	740	3			N	-0-	200
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1807	3	12	9	N	11	211
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	9	N	26	237
*01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-	237
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-	237

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS	
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406				
MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036 - 10130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	37
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	37
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	37
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	37
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	37
02	700 N	578	-0-	-122	-0-	578 2	37

ENCINO OPERATING, LLC			251742				
PARNELL		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 123
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	N	NO RPT 123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 123
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 123

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764				
MITCHELL		WELL #:	1 L	RRCID -> 022493	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10000 - 10014
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 132

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260				
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:	1	RRCID -> 034293	COMPL. DATE 09/21/1964	TOTAL DEPTH 11102	PERF. 9592 - 9596
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	139
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	139
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 139
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 139

MORRISON ETAL -B-		WELL #:	136	RRCID -> 045871	COMPL. DATE 02/20/1969	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544 - 9729
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3	3
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2	3
*11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3	3
*12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2322 3	93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	99 9	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 3

KILLEBREW, STELLA		WELL #:	1	RRCID -> 089504	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9682 - 9824
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684				
M	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
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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				
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			92
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			92
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-			92
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			87
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			87
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			87
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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				
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-			628
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			628
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-			628
*12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			628
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			628
02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-			N	NO RPT			628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 119316		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706				
DIETRICH UNIT		WELL #: 2										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	874	2	N	9				187
						10	9								
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	798	2	N	5				192
						6	9								
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	9				201
						10	9								
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	N	11				212
						12	9								
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	9	188	1		33
						10	9								
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	19	1	577	2	N	2				35
						2	9								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

09	6210 X	6125	-0-	-85	-0-	6075	2	50	9	N	45				62
10	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT				62
*11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6011	2	53	9	N	48				138
*12	6324 X	5878	-0-	-446	-0-	5828	2	50	9	N	45				183
*01	DELQ PR	5853	-0-	5853	-0-	5853	2	67	9	N	61	186	1		58
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-	141				N	NO RPT				58

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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	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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

REMORA OPERATING, LLC		701613			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006			
09		300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-			27
10		320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			27
11		313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			27
12		353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	344	2	27
01		354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			27
02		280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2	N	-0-			27

PARSELL, ISABELL		703395			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PARSELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

PARSELL ESTATE		875461			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008			
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	999	2	1	9	Y	1		193
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-		193
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			Y	-0-	121	7
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-		72
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	2			Y	-0-		72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR A				WELL #:	2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 - 11070
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	3		N	-0-	-0-
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-	303	3		N	-0-	-0-
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	-0-	270	3		N	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-	-0-

UPLAND RESOURCES LLC				WELL #:	878931	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				WELL #:	932471	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 - 10464
REMINGTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 - 10464
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	35
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	35
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	35
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	3		N	-0-	35
01	15 N	6	-0-	-9	-0-	-0-	6	3		N	-0-	35
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	35

PIONEER				WELL #:	1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946 - 9962
09	2220 X	2188	-0-	-32	-0-	-0-	2176	3	12 9	N	11	73
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	3	11 9	N	10	83
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	3	8 9	N	7	90
12	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	-0-	2227	3	14 9	N	13	103
01	2294 N	2099	-0-	-195	-0-	-0-	2086	3	13 9	N	12	115
02	2072 N	1399	-0-	-673	-0-	-0-	1390	3	9 9	N	8	123

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471										
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1346	3	11 9	N	10		95
10	1426 N	967	-0-	-459	-0-	961	3	6 9	N	5		100
11	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1254	3	11 9	N	10		110
12	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	996	3	10 9	N	9		119
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1265	3	11 9	N	10		129
02	1176 N	795	-0-	-381	-0-	789	3	6 9	N	5		134

HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		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
09	1830 N	976	-0-	-854	-0-	976	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	956	-0-	-222	-0-	956	2		N	-0-		-0-
11	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013	2		N	-0-		-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		-0-
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-		-0-
02	952 N	806	-0-	-146	-0-	806	2		N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC.		148123			RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986
MCMORDIE		WELL #:		1								
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	80	1	2737 3	N	-0-		10
10	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	80	1	2818 3	N	-0-		10
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	80	1	2729 3	N	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300 - 14888
WATERFIELD 103		WELL #:		1H								
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		-0-
10		899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2	N	-0-		-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
12		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2	N	-0-		-0-
01		899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2	N	-0-		-0-
02		812 N	449	-0-	-363	-0-	449	2	N	-0-		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -0-			WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10499 - 10519
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-
10		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		-0-
12		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
*02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
GOOD			WELL #:	2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9704 - 9800
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		656
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		656
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		656
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		656
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		656
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		656

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
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2332	2		4	9	142
10		2356 N	2289	-0-	-67	-0-	2288	2		1	9	143
11		2280 N	2260	-0-	-20	-0-	2250	2		10	9	152
12		2356 N	2313	-0-	-43	-0-	2304	2		9	9	74
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2298	2		11	9	16
02		2100 N	1299	-0-	-801	-0-	1299	2				16

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
PATTEN UNIT			WELL #:	1178	RRCID ->	140464	COMPL. DATE	04/05/1991	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3233 - 3250
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	516	-0-	516	B	516	2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516		N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	516		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
GELNAR		WELL #:		1A	RRCID ->	152392	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	3474	PERF. 3363 - 4860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE 9		WELL #:		1	RRCID ->	158472	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3226 - 3244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GELNAR		WELL #:		1	RRCID ->	159582	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 3056 - 3276
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	357	-0-	357	B	357	357 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	357		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	357		N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	166297	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3222 - 3232
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3285 - 4602
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	28	-0-	28	B	28	28 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	28		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	28		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3314 - 5210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	9	-0-	9	B	9	9	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9				N	NO RPT			-0-

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 3137 - 5399			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	276	-0-	276	B	276	276	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	276				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	276				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	1584	-0-	1584	B	1584	1584	2		N	-0-			-0-
*11	T. A.	1584	-0-	1584	B	3168	1584	2		N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	3168				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	3168				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	3168				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	392	-0-	392 B	392		392	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	392				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	392				N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	421	-0-	421 B	421		421	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	421				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	421				N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	1236	-0-	1236 B	1236	1236	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1236					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1236					N	NO RPT			-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	458	-0-	458 B	458	458	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	458					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	458					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	726	-0-	726 B	726	726	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	726					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	726					N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3356 - 5664			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	123	-0-	123 B	123	123	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	123					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	123					N	NO RPT			-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3328 - 4505			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	467	-0-	467 B	467	467	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	467					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	467					N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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														
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	181	-0-	181 B	181	181	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	181					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	181					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	214	-0-	214 B	214	214	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	214					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	214					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	706	-0-	706 B	706	706	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	706					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	706					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	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							
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT		-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	356	-0-	356 B	356	356	2		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	356				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	356				N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144
HOLT "156"											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250
EDWARDS -11-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229
WHITE											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PATTEN (KRIDER) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GEORGIANNE		//CONT.//	69658 200 825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3182 - 3194				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE		WELL #:	2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3304 - 4503				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #:	1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3358 - 4520				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG B		WELL #:	3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:	660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412				
09		2718 X	2718	-0-	-0-	B	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
10		2370 X	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
11		2539 X	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	2	N	-0-			-0-
12		2388 X	2388	-0-	-0-	B	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
01		2096 X	2096	-0-	-0-	B	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
*02		1893 X	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:	891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290				
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-					94
02	14B2	EXT	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								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					214
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	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								
09	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-					52
10	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-					52
*11	2558	R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-					52
*12	2883	#	2766	-0-	-117	-0-	2495	3	271	9	N	246				298
01	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				52
02	2660	#	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT				52

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986														
FLOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617								
09	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	1783	3	2	9	N	2				64
10	1884	R	1884	-0-	-0-	-0-	1882	3	2	9	N	2				66
11	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	1836	3	2	9	N	2				68
12	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1871	3	2	9	N	2				70
01	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1840	3	2	9	N	2				72
02	392	#	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT				72

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//	69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461											
HARBAUGH		WELL #:	22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82	

PAUL HARBAUGH (MORROW)			69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081			
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-		72	
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-		72	
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-		72	
*12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-		72	
01	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		72	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72	

REMORA OPERATING, LLC			701613			CNTY: OCHILTREE								
ELRICK		WELL #:	244	RRCID ->	122352	COMPL. DATE	03/04/1986	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	9030 - 9060			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43	7		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		

EOG RESOURCES, INC.			253162			CNTY: LIPSCOMB								
PEARL WHEAT 'A' 765		WELL #:	6H	RRCID ->	284161	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7334	PERF.	7675 - 8881			
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	N	-0-	-0-	
10	62	#	51	-0-	-11	-0-	17	1	34	2	N	-0-	-0-	
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	35	1	71	2	N	-0-	-0-	
12	62	#		-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
*01	62	#		-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
*02	112	#		-0-	-112	-0-					N	-0-	-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574			CNTY: LIPSCOMB								
RONALD REAGAN SWD		WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	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
09		1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1442 3		3	9	20
10		1333 #	1315	-0-	-18	-0-	1315 3				20
11		1260 #	1186	-0-	-74	-0-	1186 2				19
*12		1240 #	1200	-0-	-40	-0-	1200 2				19
01		1395 #	1204	-0-	-191	-0-	1204 2				19
02		1260 #	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	19

BRILLHART, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 160523	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292	- 7352		
09		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N		11
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N		11
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N		11
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		11
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		11
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

MITCHELL "A" 735				WELL #: 3735	RRCID -> 180555	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200	- 7460		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRILLHART, S. L.				WELL #: 6	RRCID -> 180776	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7308	- 7416		
09		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N		7
10		801 R	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N		7
11		750 #	742	-0-	-8	-0-	742 2		N		7
*12		775 #	545	-0-	-230	-0-	545 2		N		7
01		806 #	647	-0-	-159	-0-	647 2		N		7
02		728 #	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT	7

MITCHELL "A" 735				WELL #: 4735	RRCID -> 223899	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7504		
09		1800 #	1789	-0-	-11	-0-	1730 2	59 9	N	54	55
10		1798 #	1778	-0-	-20	-0-	1777 2	1 9	N	1	56
11		1740 #	1705	-0-	-35	-0-	1705 2		N	-0-	56
*12		1798 #	1756	-0-	-42	-0-	1756 2		N	-0-	56
01		1860 #	1739	-0-	-121	-0-	1739 2		N	-0-	56
02		1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	56

MITCHELL A 735				WELL #: 6735	RRCID -> 241288	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7214	- 7280		
09		780 #	729	-0-	-51	-0-	729 2		N	-0-	42
10		775 #	755	-0-	-20	-0-	755 2		N	-0-	42
11		750 #	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-	42
*12		775 #	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-	42
01		775 #	729	-0-	-46	-0-	729 2		N	-0-	42
02		672 #	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			28
10	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

PEERY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 287807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8860	-	13895		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #: 10H	RRCID -> 288397	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7693	-	11012			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #: 747757	RRCID -> 103279	COMPL. DATE 10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 7308	-	7380			
09	390 #	376	-0-	-14	-0-	359 2	17 9	N	15					70
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	360 2	33 9	N	30					100
11	400 R	400	-0-	-0-	-0-	365 2	35 9	N	32					132
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					132
01	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT					132
02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT					132

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #: 825420	RRCID -> 234485	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 7560	-	9762			
09	360 #	168	-0-	-192	-0-	168 2		N	-0-					94
10	279 #	81	-0-	-198	-0-	81 2		N	-0-					94
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-					94
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-					94
01	310 #	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-					94
02	392 #	204	-0-	-188	-0-	193 2	11 9	N	10					104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 875461	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7222	-	8597			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 7				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					18

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					180
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					180
11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	52	7			128
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	120	1			8
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					99
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					99
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					99
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1485	3	94	9	N	85	178	1			76
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1527	3	83	9	N	75					151
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1446	2	94	9	N	85					236
*12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1449	2	81	9	N	74	184	1			126
*01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1394	2	107	9	N	97					223
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051	
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	867 2	35 9 N	32 55 1 128
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	836 2	36 9 N	33 80 1 81
11	990	N	956	-0-	-34	-0-	854 2	102 9 N	93 172
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	901 2	47 9 N	43 215
*01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1049 2	88 9 N	80 112 1 183
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	183

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #: 8766		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630	
PEERY, HAROLD									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	252	X	-0-	-0-	-252	-0-		N	-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633	
GUY OIL									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A	
MORRIS "C"									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PEERY, N. (CLEVELAND)		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373	
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC									
GUY									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-
10	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1540 2	N	-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	N	-0-

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			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	SHUT IN	-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886						
09	4080 X	3810	-0-	-270	-0-	3787	2	23	9	N	21	185	1	69
10	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	3853	2	26	9	N	24			93
11	4020 X	3713	-0-	-307	-0-	3693	2	20	9	N	18			111
*12	4092 X	3707	-0-	-385	-0-	3679	2	28	9	N	25			136
01	4030 X	3420	-0-	-610	-0-	3399	2	21	9	N	19			155
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT			155

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212						
09	330 N	76	-0-	-254	-0-	16	1	60	2	N	-0-			32
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			32
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		432093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MOXLEY - MILNE		WELL #: 1		RRCID -> 257878		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506						
09	6270 X	6224	-0-	-46	-0-	6224	2			N	-0-			86
10	6448 X	6269	-0-	-179	-0-	6269	2			N	-0-			86
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			86
12	6417 X	6146	-0-	-271	-0-	6146	2			N	-0-			86
01	6417 X	6122	-0-	-295	-0-	6122	2			N	-0-			86
02	5796 X	5500	-0-	-296	-0-	5500	2			N	-0-			86

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
DIEBALL-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 276479		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053						
09	1770 N	870	-0-	-900	-0-	847	2	23	9	N	21			468
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1365	2	47	9	N	43	367	1	144
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			144
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			144
01	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1102	2	31	9	N	28			172
02	1204 N	477	-0-	-727	-0-	447	2	30	9	N	27			199

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	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
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52 1	796 2	N	-0-			121
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	62 1	563 2	N	-0-			121
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	60 1	731 2	N	-0-			121
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	62 1	729 2	N	-0-			121
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	52 1	652 2	N	-0-			121
02	728 N	708	-0-	-20	-0-	56 1	652 2	N	-0-			121

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249708		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436			
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	N	-0-			213
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27 1	439 2	N	-0-			213
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	422 2	N	-0-			213
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1	322 2	N	-0-			213
01	310 N	260	-0-	-50	-0-	17 1	243 2	N	-0-			213
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	415 2	N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERRY UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 139987		COMPL. DATE 01/01/1991			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596			
09	630 N	143	-0-	-487	-0-	143 2		N	-0-			65
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-			65
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			65
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			65
*01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226 2	14 9	N	13			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PERRYTON (KEYES)		70743 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY		657470										
GEORGE, S. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970			
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			35
*10	434 N	60	-0-	-374	-0-	60 2		N	-0-			35
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			35
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			35
*01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	
09		927 N	927	-0-	-0-	58 1	843 2	N	24			129	
						26 9							
10		940 N	940	-0-	-0-	62 1	866 2	N	11			140	
						12 9							
11		877 N	877	-0-	-0-	60 1	811 2	N	5			145	
						6 9							
12		854 N	854	-0-	-0-	62 1	790 2	N	2			147	
						2 9							
01		721 N	721	-0-	-0-	62 1	659 2	N	-0-			147	
*02		574 N	574	-0-	-0-	56 1	518 2	N	-0-			147	

HAYWOOD		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8014 - 8024	
09		17 N	17	-0-	-0-	4 1	13 2	N	-0-			187	
10		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	161 1		26	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			26	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8014 - 8024	
09		1140 N	1037	-0-	-103	1026 2	11 9	N	10			339	
10		1116 N	1072	-0-	-44	1055 2	17 9	N	15			354	
11		1101 N	1101	-0-	-0-	1084 2	17 9	N	15	160 1		209	
12		1085 N	1032	-0-	-53	1020 2	12 9	N	11			220	
01		1209 N	1209	-0-	-0-	1195 2	14 9	N	13			233	
02		1036 N	566	-0-	-470	556 2	10 9	N	9			242	

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 107		RRCID -> 194440		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8149 - 8164	
09		480 N	478	-0-	-2	60 1	418 2	N	-0-			-0-	
10		505 N	505	-0-	-0-	62 1	443 2	N	-0-			-0-	
11		480 N	465	-0-	-15	46 1	419 2	N	-0-			-0-	
12		496 N	482	-0-	-14	62 1	420 2	N	-0-			-0-	
01		496 N	476	-0-	-20	62 1	414 2	N	-0-			-0-	
02		448 N	422	-0-	-26	54 1	368 2	N	-0-			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 202243		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8156 - 8350	
09		240 N	228	-0-	-12	30 1	198 2	N	-0-			118	
10		252 N	252	-0-	-0-	31 1	221 2	N	-0-			118	
11		240 N	192	-0-	-48	30 1	162 2	N	-0-			118	
12		248 N	195	-0-	-53	31 1	164 2	N	-0-			118	
01		248 N	199	-0-	-49	31 1	168 2	N	-0-			118	
02		168 N	158	-0-	-10	25 1	133 2	N	-0-			118	

PERRYTON OPERATING COMPANY		657470		WELL #: 156		RRCID -> 022519		COMPL. DATE 05/06/1958		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7916 - 7966	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.// 70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON OPERATING COMPANY		//CONT.// 657470										
GEORGE		WELL #: 116 L		RRCID -> 022526		COMPL. DATE 10/11/1959		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
M	O	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
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			18
*10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			18
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

GEORGE, A. J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040				
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			43
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			43
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1			44
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	847 2	2 9	N	2			46
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	N	1			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881				
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164 3		N	-0-			72
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204 3	2 9	N	2			74
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136 2		N	-0-			74
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151 2	6 9	N	5			79
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559 2	8 9	N	7			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

REMNAINT ENERGY, INC.		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866				
09	180 N	86	-0-	-94	-0-	86 2		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 174425		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #: 1 F		RRCID -> 022516		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838				
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			91
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			91
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			91
12	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2		N	-0-			91
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			91
*02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471													
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794													
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	AMT	CODE	BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826													
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-	107	
10	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	3		N	-0-	107	
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	N	4	111
12	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2316	3		N	-0-	111	
01	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2342	3	3	9	N	3	114
02	2296	N	1539	-0-	-757	-0-	1537	3	2	9	N	2	116

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													
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	12	1	7	2	N	-0-	73
10	93	#	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-	73
11	90	#	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	2	N	-0-	73
12	31	#	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-	73
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	73
02	28	#	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-	73

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093													
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450													
09	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	27	
10	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	27	
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-	27	
12	1023	#	985	-0-	-38	-0-	985	2		N	-0-	27	
01	1023	#	968	-0-	-55	-0-	968	2		N	-0-	27	
02	924	#	829	-0-	-95	-0-	829	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													
09	870	#	869	-0-	-1	-0-	30	1	839	2	N	-0-	-0-
10	899	#	894	-0-	-5	-0-	31	1	863	2	N	-0-	-0-
11	870	#	847	-0-	-23	-0-	30	1	817	2	N	-0-	-0-
12	899	#	842	-0-	-57	-0-	31	1	811	2	N	-0-	-0-
01	899	#	845	-0-	-54	-0-	31	1	814	2	N	-0-	-0-
*02	8745	R	8745	-0-	-0-	-0-	28	1	8717	2	N	-0-	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750													
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638													
09	150	#	47	-0-	-103	-0-	20	1	27	2	N	-0-	50
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	50
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	50
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	50
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	50
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	50

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.// 70743 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750		WELL #: 1040		RRCID -> 138286		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519	
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
09	870 #	604	-0-	-266	-0-	56 1	537 2	N	10		212
10	899 #	537	-0-	-362	-0-	11 9	44 1	N	4	173 1	43
11	780 #	382	-0-	-398	-0-	4 9	28 1	N	5		48
12	993 R	993	-0-	-0-	-0-	6 9	62 1	N	14		62
01	900 R	900	-0-	-0-	-0-	15 9	54 1	N	22		84
02	560 #	262	-0-	-298	-0-	24 9	16 1	N	-0-		84

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC		665862		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
COX -D-		WELL #: 1		RRCID -> 022512		COMPL. DATE 10/15/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIMTEX ENERGY, LLC		950822		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
WITT, ROACH		WELL #: 1		RRCID -> 079614		COMPL. DATE 11/10/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		WELL #: 1H		RRCID -> 201329		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512	
09	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2		N	-0-		110
10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277 2		N	-0-		110
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270 2		N	-0-		110
12	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289 2		N	-0-		110
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		110
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			N	NO RPT		110

PERRYTON (NOVI, LOWER)		70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1 T		RRCID -> 122601		COMPL. DATE 07/17/1986		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546	
09	960 N	957	-0-	-3 B	-16415	46 1	911 2	N	-0-		140
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-16415	62 1	992 2	N	-0-		140
11	960 N	1369	-0-	409 B	-16006	58 1	1311 2	N	-0-		140
12	992 N	939	-0-	-53 B	-16006	62 1	877 2	N	-0-		140
01	1054 N	1111	-0-	57 B	-15949	62 1	1049 2	N	-0-		140
02	1260 N	113	-0-	-1147 B	-15949	30 1	83 2	N	-0-		140

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. PHILIPP		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644					
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
09	1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	60	1	1010	2	N	-0-			191
10	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	60	1	1038	2	N	4			195
11	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	60	1	1011	2	N	5			200
12	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	62	1	1045	2	N	-0-			200
01	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	62	1	1034	2	N	3			203
02	1008 N	990	-0-	-18 B	-0-	56	1	932	2	N	2			205
						2	9							

GOOD				WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076			
09	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	60	1	187	2	N	-0-			213
10	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	40	1	105	2	N	-0-			213
11	240 N	136	-0-	-104 B	-0-	60	1	76	2	N	-0-			213
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	38	1	194	2	N	3			216
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	62	1	343	2	N	-0-			216
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	56	1	132	2	N	-0-			216

EOG RESOURCES, INC. DANIEL 586				253162 WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592			
09	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	70	1	1751	2	N	38			135
10	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	42	9	2213	2	N	45			180
11	2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	94	1	2127	2	N	63	188	1	55
12	2201 X	2052	-0-	-149 B	-0-	50	9	1927	2	N	38			93
01	2201 X	2003	-0-	-198 B	-0-	83	1	1882	2	N	25			118
*02	2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	42	9	1986	2	N	40			158
						73	1							
						44	9							

H & L OPERATING CO., LLC CHUNN				339787 WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PERRY UNIT -I-				676084 WELL #: 1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972			
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-			30
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			30
*11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-			30
*12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-			30
*01	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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	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
09		2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3			N	-0-				65
10		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3			N	-0-				65
*11		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-				65
*12		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2202	2	12	9	N	11				76
*01		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	463	2	4	9	N	4				80
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				80

ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 8920 - 9116						
09		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	827	2	136	9	N	124	129	1		10
10		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	836	2		9	N	8				18
*11		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	776	2		8	N	7				24
*12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	787	2	10	9	N	9				33
*01		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	737	2	2	9	N	2				35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				35

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644		PERF. 8965 - 10853						
DANIEL 560		WELL #: 2H														
09		3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	3745	2			N	-0-				37
10		3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3014	2	1	9	N	1				38
11		2220 X	313	-0-	-1907 B	-0-	313	2			N	-0-				38
12		2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-				38
01		2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	2			N	-0-				38
02		2072 X	2005	-0-	-67 B	-0-	2005	2			N	-0-				38

TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 9103 - 11451						
09		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-				291
10		1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910	2			N	-0-				291
11		1200 N	404	-0-	-796 B	-0-	404	2			N	-0-	172	7		119
12		1209 N	952	-0-	-257 B	-0-	952	2			N	-0-				119
01		899 N	656	-0-	-243 B	-0-	589	2	67	9	N	61				180
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				180

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7479 - 7491						
PERRYTON GU -1-		WELL #: 1														
09		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	757	2	4	9	N	4				47
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	793	2		9	N	8				55
11		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	753	2		4	N	4				59
12		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	768	2		1	N	1				60
01		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	756	2		7	N	6				66
02		616 N	526	-0-	-90 B	-0-	526	2			N	-0-				66

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574														
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3436 - 3800						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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					
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-			109
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	62	1	481	2	N	-0-			109
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	60	1	496	2	N	-0-			109
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	62	1	512	2	N	-0-			109
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	-0-			109
02	532 N	483	-0-	-49	-0-	56	1	427	2	N	-0-			109

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540					
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1013	3	4	9	N	4			97
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1			98
11	1050 N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-			98
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5			103
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1508	3	4	9	N	4			107
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1			108

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					
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2369	2	110	9	N	100			334
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2097	2	81	9	N	74			408
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1549	2	83	9	N	75	349	1	134
12	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2249	2	88	9	N	80			214
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2053	2	55	9	N	50			264
*02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1670	2	75	9	N	68	183	1	149

SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993			TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546					
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			28
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			28
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			28
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			28
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			28
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			28

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)		70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
PERRYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164800		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
ALLEN ESTATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	134263	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	6688 - 7490
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
09		1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1482 3	8 9	N	7		113
10		1519 #	1447	-0-	-72	-0-	1438 3	9 9	N	8		121
11		1470 #	1391	-0-	-79	-0-	1388 3	3 9	N	3		124
12		1550 #	1408	-0-	-142	-0-	1393 3	15 9	N	14		138
01		1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1365 3	9 9	N	8		146
02		1400 #	446	-0-	-954	-0-	446 3		N	-0-		146

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LAMASTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022552	COMPL. DATE	01/24/1958	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8380 - 8391
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	60 1	378 2	N	4		77
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	62 1	359 2	N	1		78
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	60 1	301 2	N	4		82
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	62 1	251 2	N	2		84
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	62 1	233 2	N	2		86
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	56 1	185 2	N	-0-		86

WRIGHT		70750 1014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		182785										
		WELL #:		1014	RRCID ->	281306	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	8722 - 8738
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

ESTES AND COMPANY LLC.		254560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GRIGGS		1-C										
		WELL #:		1-C	RRCID ->	142714	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8044 - 8050
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

GRAVES OPERATING, LLC		325799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LEATHERMAN		16										
		WELL #:		16	RRCID ->	022545	COMPL. DATE	12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8391 - 8442
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
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141

LEATHERMAN		325799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		206										
		WELL #:		206	RRCID ->	117627	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8307 - 8326
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
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		24
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-		24
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		24
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		24
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	947 2	3 9	N	3		27
*02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		27

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581										
EDWARDS, F. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022542	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8564 - 8577	
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
09		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 3			N	-0-			-0-
10		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3			N	-0-			-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3			N	-0-			-0-
12		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3			N	-0-			-0-
*01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 3			N	-0-			-0-
*02		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3			N	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473										
SWINK, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	040696	COMPL. DATE	06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8315 - 8319	
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	30 1	1776 2		N	-0-			-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31 1	1911 2		N	-0-			-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30 1	1809 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1854	-0-	-6	-0-	31 1	1823 2		N	-0-			-0-
01		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	31 1	1857 2		N	-0-			-0-
02		1708 N	1427	-0-	-281	-0-	28 1	1399 2		N	-0-			-0-

PNG OPERATING COMPANY				668536										
WRIGHT, THERESA				WELL #:	1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680 - 8722	
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-			68
10		992 N	806	-0-	-186	-0-	806 3			N	-0-			68
11		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3			N	-0-			68
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3			N	-0-			68
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PORTWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CUDD, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #:		RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6629 - 8326	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

09	632	R	632	-0-	-0-	-0-	608	2	24	9	N	22					118
10	625	R	625	-0-	-0-	-0-	605	2	20	9	N	18					136
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10					146
12	711	R	711	-0-	-0-	-0-	702	2	9	9	N	8					154
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					154

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	224	#	153	-0-	-71	-0-	153	3			N	-0-					-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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

09	480	#	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

09	480	#	464	-0-	-16	-0-	30	1	434	2	N	-0-					160
10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					160
11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-					160
12	508	R	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					160
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	31	1	448	2	N	-0-					160
02	448	#	279	-0-	-169	-0-	22	1	257	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)			//CONT.//	70750 555	ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PORTWOOD				WELL #:	3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8515 - 8524		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SCHNEIDER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	040045	COMPL. DATE	05/16/1966	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7794 - 7804		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ORINGDERFF				WELL #:	2103	RRCID ->	189607	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7984 - 7994		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24256			N	-0-			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
PORTWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	179440	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8633	PERF. 7945 - 7958		
09	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1408	2	9	9	N	8	49
10	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1473	2	11	9	N	10	59
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-	59
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-	59
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-	59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			59

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)				70750 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HIRLEMAN				WELL #:	3015	RRCID ->	175240	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8347 - 8352		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-		114
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	62	1	762	2	N	-0-		114
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	2	N	-0-		114
12	837 N	791	-0-	-46	-0-	62	1	729	2	N	-0-		114
01	837 N	786	-0-	-51	-0-	62	1	724	2	N	-0-		114
02	784 N	670	-0-	-114	-0-	56	1	614	2	N	-0-		114

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

09	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-		381
10	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-		381
11	1200 #	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-		381
12	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		381
01	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		381
02	1120 #	939	-0-	-181	-0-	939	2			N	-0-		381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 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

09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-		15
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1		16
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		16
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-		16
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-		16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-		69
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-		69
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-		69
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-		69
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-		69
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	318	3			N	-0-		69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
09	1710 N	1027	-0-	-683 B	-27146	60	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	957	-0-	-407 B	-27146	60	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	1002	-0-	-48 B	-27146	60	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1054 N	1213	-0-	159 B	-26987	62	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	961 N	1169	-0-	208 B	-26779	62	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	924 N	924	-0-	-0- B	-26779	36	1	888	2	N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
MASTERTSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709								
09	2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
10	3166	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*01	2364	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*02	1038	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
FLATHERS 140 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	278207	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	3896	PERF. 3400 - 3714			
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
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		MEADOWS		891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
				3										
		WELL #:		3	RRCID ->	125530	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3183 - 3356			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #:		3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
				3										
		WELL #:		3	RRCID ->	140478	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 3323 - 3375			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		5	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
				5										
		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		COURSON OIL & GAS, INC.		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
				182785										
		HERNDON C		WELL #:	1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 7		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINA -BH-		WELL #:		1 L	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
				1 L										
		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188			
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	60 1	42 2		N	-0-					27	
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	60 1	42 2		N	-0-					27	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	58 1	39 2		N	-0-					27	
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	60 1	34 2		N	-0-					27	
01		93 N	18	-0-	-75	-0-	12 1	6 2		N	-0-					27	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-					27	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
COURSON "E"		WELL #: 2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9058							
09		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3			N	-0-					60	
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2			N	-0-					60	
*11		3000 N	4097	-0-	1097	-097	4097 3			N	-0-					60	
*12		5088 X	3991	-0-	-1097	-0-	3978 3	13 9		N	12					72	
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					60	
02		392 X	NO RPT	-0-	-392	-0-				N	NO RPT					60	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575															
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9490 - 9561							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420															
HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8944 - 9404							
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2			N	-0-					-0-	
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820 2			N	-0-					-0-	
11		4470 X	4279	-0-	-191	-0-	4279 2			N	-0-					-0-	
12		4836 X	4704	-0-	-132	-0-	4704 2			N	-0-					-0-	
01		4836 X	4299	-0-	-537	-0-	4299 2			N	-0-					-0-	
02		4368 X	3164	-0-	-1204	-0-	3164 2			N	-0-					-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099															
JINES 481		WELL #: 1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 9274 - 9290							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
H & L OPERATING CO., LLC		339787												
PSHIGODA		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8217		PERF. 6812 - 8116		
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
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	15	1	1882	2	N	4			68
						4	9							
10	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	15	1	1738	2	N	-0-			68
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	15	1	1708	2	N	3			71
						3	9							
12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	15	1	1684	2	N	-0-			71
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	15	1	1897	2	N	-0-			71
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	15	1	1672	2	N	-0-			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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

HERNDON		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
		182785												
		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7032 - 7119				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			22

TURNER, ROSE C.		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
		676084												
		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9204 - 9216				
09	2670 N	2247	-0-	-423	-0-	2247	3			N	-0-			152
10	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			152
*11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			82
*12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			82
*01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-	80 1		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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	
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	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	792 R	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-		-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-		-0-
11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
12	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
01	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
02	336 #	183	-0-	-153	-0-	183 3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 4044 - 4070	
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
10	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
12	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
01	403 #	351	-0-	-52	-0-	351 3		N	-0-		-0-
02	392 #	185	-0-	-207	-0-	185 3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128	
09	860 R	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		-0-
10	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
11	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-		-0-
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
01	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-		-0-
02	364 #	198	-0-	-166	-0-	198 3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014	
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-		-0-
11	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-		-0-
12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		-0-
01	279 #	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-		-0-
02	280 #	127	-0-	-153	-0-	127 3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 2940 - 2970	
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-		-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
12	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
02	84 #	49	-0-	-35	-0-	49 3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 3940 - 3974	
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
10	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		-0-
11	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
12	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
01	651 #	571	-0-	-80	-0-	571 3		N	-0-		-0-
02	644 #	300	-0-	-344	-0-	300 3		N	-0-		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3976 - 4130	
09	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-		-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-		-0-
11	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
12	186 #	66	-0-	-120	-0-	66 3		N	-0-		-0-
01	186 #	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	168 #	69	-0-	-99	-0-	69 3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS										
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084								
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
09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403 #	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	420 #	187	-0-	-233	-0-	187	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106								
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082								
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112 #	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098								
09	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	252 #	141	-0-	-111	-0-	141	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045								
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	280 #	132	-0-	-148	-0-	132	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126								
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248 #	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248 #	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	224 #	92	-0-	-132	-0-	92	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045								
09	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
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
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-		-0-
10		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02		56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3	N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC 486623												
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	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												
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38	2	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												
09		450 #	361	-0-	-89	-0-	361	3	N	-0-		-0-
10		465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3	N	-0-		-0-
11		570 #	437	-0-	-133	-0-	437	3	N	-0-		-0-
12		589 #	173	-0-	-416	-0-	173	3	N	-0-		-0-
01		589 #	399	-0-	-190	-0-	399	3	N	-0-		-0-
02		420 #	230	-0-	-190	-0-	230	3	N	-0-		-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		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												
09		570 #	510	-0-	-60	-0-	510	3	N	-0-		-0-
10		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
11		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
12		651 #	401	-0-	-250	-0-	401	3	N	-0-		-0-
01		999 R	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-
02		616 #	543	-0-	-73	-0-	543	3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 5		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4024	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-	-0-
10	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-	-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-

HAGGARD TR 3				WELL #:	27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 4050 - 4101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

AGATHA				WELL #:	1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4004 - 4110
09	1200 #	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-	-0-
10	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-	-0-
11	1080 #	688	-0-	-392	-0-	688	3			N	-0-	-0-
12	1116 #	256	-0-	-860	-0-	256	3			N	-0-	-0-
01	1116 #	881	-0-	-235	-0-	881	3			N	-0-	-0-
02	924 #	497	-0-	-427	-0-	497	3			N	-0-	-0-

AGATHA				WELL #:	2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4004 - 4116
09	1110 #	842	-0-	-268	-0-	842	3			N	-0-	-0-
10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-	-0-
11	1507 R	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-	-0-
12	1054 #	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-	-0-
01	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-	-0-
02	1092 #	587	-0-	-505	-0-	587	3			N	-0-	-0-

EDGE -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945 - 4089
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAY				WELL #:	4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3930 - 4054
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKE				WELL #:	3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3952 - 4088
09	1560 #	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-	-0-
10	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-	-0-
11	1710 #	1647	-0-	-63	-0-	1647	3			N	-0-	-0-
12	1767 #	926	-0-	-841	-0-	926	3			N	-0-	-0-
01	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-	-0-
02	1540 #	837	-0-	-703	-0-	837	3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3955 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)				M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-		-0-
10	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		-0-
11	390 #	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-		-0-
12	403 #	233	-0-	-170	-0-	233	3		N	-0-		-0-
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-		-0-
02	364 #	351	-0-	-13	-0-	351	3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 3958 - 4050
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3968 - 4104
09	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	3		Y	-0-		-0-
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
11	390 #	378	-0-	-12	-0-	378	3		Y	-0-		-0-
12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		Y	-0-		-0-
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-		-0-
02	364 #	49	-0-	-315	-0-	49	3		Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 3958 - 4000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	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
09	900 #	814	-0-	-86	-0-	814	3		Y	-0-		-0-
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3		Y	-0-		-0-
11	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3		Y	-0-		-0-
12	837 #	513	-0-	-324	-0-	513	3		Y	-0-		-0-
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	3		Y	-0-		-0-
02	784 #	365	-0-	-419	-0-	365	3		Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 4090
09	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-		-0-
10	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
11	510 #	291	-0-	-219	-0-	291	3		N	-0-		-0-
12	527 #	134	-0-	-393	-0-	134	3		N	-0-		-0-
01	527 #	290	-0-	-237	-0-	290	3		N	-0-		-0-
*02	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	3	RRCID ->	056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3972 - 4084
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
11	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
12	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072					
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
09	870 #	653	-0-	-217	-0-	653 3	N	-0-	-0-
10	682 #	524	-0-	-158	-0-	524 3	N	-0-	-0-
11	780 #	764	-0-	-16	-0-	764 3	N	-0-	-0-
12	806 #	430	-0-	-376	-0-	430 3	N	-0-	-0-
01	858 R	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-	-0-
02	700 #	370	-0-	-330	-0-	370 3	N	-0-	-0-

STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120							
09	420 #	318	-0-	-102	-0-	318 3	Y	-0-	-0-
10	434 #	374	-0-	-60	-0-	374 3	Y	-0-	-0-
11	390 #	358	-0-	-32	-0-	358 3	Y	-0-	-0-
12	403 #	276	-0-	-127	-0-	276 3	Y	-0-	-0-
01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3	Y	-0-	-0-
02	336 #	192	-0-	-144	-0-	192 3	Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117							
09	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-	-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
12	341 #	97	-0-	-244	-0-	97 3	N	-0-	-0-
01	341 #	210	-0-	-131	-0-	210 3	N	-0-	-0-
02	308 #	108	-0-	-200	-0-	108 3	N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111							
09	510 #	302	-0-	-208	-0-	302 3	N	-0-	-0-
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-	-0-
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-	-0-
12	434 #	286	-0-	-148	-0-	286 3	N	-0-	-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082							
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-	-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-	-0-
11	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-	-0-
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158							
09	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3	N	-0-	-0-
10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-	-0-
11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-	-0-
12	1395 #	596	-0-	-799	-0-	596 3	N	-0-	-0-
01	1395 #	1373	-0-	-22	-0-	1373 3	N	-0-	-0-
02	1260 #	652	-0-	-608	-0-	652 3	N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080							
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364 3	N	-0-	-0-
10	310 #	169	-0-	-141	-0-	169 3	N	-0-	-0-
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110														
09	690 #	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-			-0-
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
12	465 #	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-			-0-
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100														
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
10	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102														
09	390 #	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
10	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090														
09	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
10	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
11	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
12	1364 #	596	-0-	-768	-0-	596	3			N	-0-			-0-
01	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
02	1260 #	725	-0-	-535	-0-	725	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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														
09	1380 #	783	-0-	-597	-0-	783	3			N	-0-			-0-
10	1209 #	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-			-0-
11	1680 #	1090	-0-	-590	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
12	1736 #	554	-0-	-1182	-0-	554	3			N	-0-			-0-
01	1736 #	1064	-0-	-672	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
02	1008 #	668	-0-	-340	-0-	668	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	750 #	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-	-0-
10	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-	-0-
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	-0-
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-	-0-
10	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-	-0-
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-	-0-
10	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	-0-
11	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-	-0-
12	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	-0-
01	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-	-0-
*02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-	-0-
10	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	-0-
11	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	-0-
12	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-	-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
09	300 #	93	-0-	-207	-0-	93	3			N	-0-	-0-
10	248 #	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-	-0-
11	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-	-0-
12	124 #	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-	-0-
01	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-	-0-
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-	-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129																
09	270 #	87	-0-	-183	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	279 #	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091																
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	713 #	417	-0-	-296	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	930 #	345	-0-	-585	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	992 #	128	-0-	-864	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	992 #	229	-0-	-763	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	896 #	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050																
09	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	510 #	147	-0-	-363	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	527 #	408	-0-	-119	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	476 #	191	-0-	-285	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A																
09	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106																
09	600 #	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	630 #	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	651 #	143	-0-	-508	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651 #	310	-0-	-341	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #: 55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3962 - 3974		CNTY: ROBERTS			
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033									
09		77	R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10		83	R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11		50	R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12		31	#	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01		50	R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*02		72	R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075									
09		720	#	688	-0-	-32	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10		496	#	197	-0-	-299	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11		952	R	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12		961	#	872	-0-	-89	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01		1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02		868	#	403	-0-	-465	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080									
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 4006 - 4100									
09		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4060 - 4072									
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
09	780 N	1024	-0-	244 B	-43190	984	3	40	9	N	36	108
10	899 N	1060	-0-	161 B	-43029	1016	3	44	9	N	40	148
11	930 N	1199	-0-	269 B	-42760	1134	3	65	9	N	59	207
12	0 N	852	-0-	852 B	-41908	794	3	58	9	N	53	260
01	961 N	855	-0-	-106 B	-41908	805	3	50	9	N	45	134
02	868 N	601	-0-	-267 B	-41908	575	3	26	9	N	24	158

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
CARRIE		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9142 - 9154		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 8743		PERF. 8470 - 8494		
09	660 N	634	-0-	-26 B	-64544	601	2	33	9	N	30	64
10	775 N	638	-0-	-137 B	-64544	591	2	47	9	N	43	107
11	780 N	636	-0-	-144 B	-64544	560	2	76	9	N	69	13
12	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT	13
01	651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-64544					N	NO RPT	13
02	588 N	NO RPT	-0-	-588 B	-64544					N	NO RPT	13

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RFC (MORROW, UPPER)		74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471										
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8793 - 8833		
09	1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3			N	-0-	113
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-	113
11	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	1278	3	13	9	N	12	125
12	1364 N	931	-0-	-433	-0-	892	3	39	9	N	35	160
01	1271 N	962	-0-	-309	-0-	938	3	24	9	N	22	182
02	1204 N	529	-0-	-675	-0-	516	3	13	9	N	12	194

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		
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	N	-0-	108
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-	108
11	720 #	485	-0-	-235	-0-	34	1	451	2	N	-0-	108
12	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	60	1	1897	2	N	-0-	108
01	744 #	659	-0-	-85	-0-	54	1	605	2	N	-0-	108
02	672 #	166	-0-	-506	-0-	4	1	162	2	N	-0-	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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148					
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-				20
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-				20
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-				20
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				20
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				20
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-				20

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038					
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-				27
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-				27
11	480 N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-				27
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-				27
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-				27
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-				27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7780 - 7978					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018															

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8028 - 8045					
HOBART RANCH		WELL #: 2058													
09	900 N	872	-0-	-28	-0-	10	1	862	2	N	-0-				-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	10	1	920	2	N	-0-				-0-
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	10	1	835	2	N	-0-				-0-
12	899 N	785	-0-	-114	-0-	10	1	775	2	N	-0-				-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	10	1	900	2	N	-0-				-0-
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	N	-0-				-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								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	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														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686								
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-					156
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					156
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					156
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					156
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					156

PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167								
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1714	2	59	9	N	54				179
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				179
*11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13				87
*12	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1762	2	18	9	N	16				103
01	DELQ	PR	1870	-0-	1870	1870	1807	2	63	9	N	57				160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1870				N	NO RPT				160

SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360								
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1675	2	25	9	N	23				167
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				167
*11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23	175	1		28
*12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1848	2	74	9	N	67				95
01	DELQ	PR	1912	-0-	1912	1912	1903	2	9	9	N	8				103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1912				N	NO RPT				103

RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079								
09	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-				60
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				60
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				60
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				60
01	DELQ	PR	786	-0-	786	786	786	2			N	-0-				60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	786				N	NO RPT				60

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11562 - 12624			
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	
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4	79 1	115
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		115
*11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1579	2	19	9	N	17		132
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	83 1	75
01	DELQ PR	1906	-0-	1906	1906	1895	2	11	9	N	10		85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1906					N	NO RPT		85

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520		PERF.11568 - 12804			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11014 - 12947			
09	1140 N	578	-0-	-562	-0-	578	2			N	-0-		84
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		84
*11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2		122
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		122
01	DELQ PR	1055	-0-	1055	1055	1054	2	1	9	N	1		123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT		123

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10906 - 12765			
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-	145 1	41
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		41
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	690	2	17	9	N	15		56
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		56
01	DELQ PR	578	-0-	578	578	570	2	8	9	N	7		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	578					N	NO RPT		63

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11816 - 12854			
09	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2100	2	22	9	N	20	123 1	15
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2104	2	42	9	N	38		53
11	2130 N	1880	-0-	-250	-0-	1855	2	25	9	N	23		76
*12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1906	2	24	9	N	22	73 1	25
*01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2019	2	15	9	N	14		39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748			
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	365	2	2	9	N	2	46 1	48
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		48
*11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	N	7		87
*12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	419	2	11	9	N	10		97
01	DELQ PR	601	-0-	601	601	581	2	20	9	N	18		115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT		115

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11009 - 12761			
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	592	2	154	9	N	140	145 1	137
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-		137
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		137
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		137
*01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-		137
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593								
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					51
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					51
11	2070 N	1673	-0-	-397	-0-	1616	2	57	9	N	52					52
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	2	13	9	N	12					64
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

EUBANK 44		WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773								
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	78	1			49
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	N	11	55	1			5
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7					12
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	946	2	17	9	N	15					27
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RAMSEY 58		WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148								
09	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	850	1	5917	2	N	108	195	1			141
						119	9									
10	5115 X	4414	-0-	-701	-0-	510	1	3858	2	N	42					183
						46	9									
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	44					227
*12	6014 X	6013	-0-	-1	-0-	878	1	5052	2	N	75	195	1			107
						83	9									
*01	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	878	1	5397	2	N	58					165
						64	9									
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT					165

THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220								
09	3570 X	1314	-0-	-2256	-0-	522	1	749	2	N	39					168
						43	9									
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1061	1	2442	2	N	64	158	1			74
						70	9									
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	31					105
*12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	1079	1	1731	2	N	67					172
						74	9									
*01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	1047	1	1917	2	N	8	114	1			66
						9	9									
02	3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					66

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID ->	275266	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11202 - 15318					
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
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-				19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11670 - 15632					
09	6660 X	4553	-0-	-2107	-0-	860	1	3635	2	N	53				126
						58	9								
10	6417 X	3021	-0-	-3396	-0-	653	1	2350	2	N	16	38	1		104
						18	9								
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	60				164
*12	4836 X	4237	-0-	-599	-0-	1015	1	3131	2	N	83	124	1		123
						91	9								
01	4774 X	4316	-0-	-458	-0-	876	1	3422	2	N	16				139
						18	9								
02	4256 X NO RPT	-0-	-0-	-4256	-0-					N	NO RPT				139

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					
09	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	1167	3	9	9	N	8				74
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1223	3	9	9	N	8				82
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	N	13				95
12	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1193	3	15	9	N	14				109
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1212	3	15	9	N	14				123
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	1004	3	2	9	N	2				125

WILDE		WELL #: 2H		RRCID ->	280115	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9670 - 12692					
09	3030 #	2841	-0-	-189	-0-	2822	3	19	9	N	17				178
10	3131 #	2951	-0-	-180	-0-	2931	3	20	9	N	18				196
11	2940 #	2782	-0-	-158	-0-	2754	3	28	9	N	25				221
12	3007 #	2883	-0-	-124	-0-	2857	3	26	9	N	24				245
01	2976 R	2976	-0-	-0-	-0-	2948	3	28	9	N	25				270
02	2660 #	2166	-0-	-494	-0-	2147	3	19	9	N	17	178	1		109

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802													
THURSTON		WELL #: 1		RRCID ->	286161	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 4241 - 4255					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF. 4255 - 4279					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.//		153429													
BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4228 - 4250					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782		PERF. 4166 - 4516					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970													
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4310 - 4420					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 9570 - 10875					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4286 - 5398					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 4606 - 4620					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM) //CONT.// 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
 OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

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
09	1380 N	1130	-0-	-250 B	-12297	1124	3	6	9	N	5	5	8	-0-
10	1178 N	1186	-0-	8 B	-12289	1178	3	8	9	N	7	7	8	-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19 B	-12289	1142	3	9	9	N	8	8	8	-0-
12	1178 N	1232	-0-	54 B	-12235	1187	3	45	9	N	41	41	8	-0-
01	1178 N	1171	-0-	-7 B	-12235	1157	3	14	9	N	13	13	8	-0-
02	1064 N	918	-0-	-146 B	-12235	903	3	15	9	N	14	14	8	-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) AMARILLO EXPLORATION, INC. CHRISTIE-TIPPS		//CONT.// //CONT.//	75200 300 016802	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	2025	RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10380 - 10394			
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	3025	RRCID ->	166121	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9896 - 10275			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:	4025	RRCID ->	173054	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10064 - 10325			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10090 - 10380			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	7025	RRCID ->	212637	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9978 - 10337			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	8025	RRCID ->	217254	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10010 - 10382			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:	1025	RRCID ->	218896	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	9564 - 10143			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802										
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		6025	RRCID ->	223467	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9941 - 10390			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		9025	RRCID ->	225230	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10071 - 10431			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:		11	RRCID ->	228881	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9572 - 10456			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25		WELL #:		12	RRCID ->	229912	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9760 - 10517			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #:		107	RRCID ->	228648	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9758 - 10570	
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			Y	-0-			301
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	160	2	23	9	Y	21			322
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	331	2	102	9	Y	93	184	1	231
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			231
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-			231
02	196 N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-			231

CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10917 - 13300			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 2		RRCID -> 022631		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10250		- 10480		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-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				
09	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	1274	3	2	9	N	2	2	8			63
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1389	3	24	9	N	22					85
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1399	3	10	9	N	9	1	8			93
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1319	3	30	9	N	27	23	8			97
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					97
02	1204 N	827	-0-	-377	-0-	821	3	6	9	N	5					102

BYRUM "27"		WELL #: 2		RRCID -> 101083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9982		- 10076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13

BYRUM "4"		WELL #: 4		RRCID -> 104905		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10154		- 10508		
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	775 N	40	-0-	-735	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	3	3	8			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHARRON		WELL #: 1026		RRCID -> 154129		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 11326		PERF. 9971		- 10350				
09	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	712	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 6		RRCID -> 161682		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10000		- 10324				
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	752	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	420	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	824	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "6"				WELL #: 2	RRCID -> 161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10102	- 10587			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #: 3	RRCID -> 162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10000	- 10266			
09	870 N	821	-0-	-49	-0-	806 3	15 9	N	14	6 8			120
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1036 3	13 9	N	12	101 1	1 8		30
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	920 3	13 9	N	12				42
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	853 3	13 9	N	12	6 8			48
01	899 N	778	-0-	-121	-0-	778 3		N	-0-				48
02	812 N	349	-0-	-463	-0-	349 3		N	-0-				48

BYRUM "27"				WELL #: 4	RRCID -> 162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10060	- 10539			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 10	RRCID -> 162976	COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 10649	PERF. 9892	- 10310		
09	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078 3		N	-0-				-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 3		N	-0-				-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-				-0-
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113 3		N	-0-				-0-
01	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 3		N	-0-				-0-
02	1036 N	985	-0-	-51	-0-	985 3		N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 11	RRCID -> 166104	COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9926	- 10228		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #: 12	RRCID -> 177017	COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9883	- 10054		
09	690 N	7	-0-	-683	-0-	7 3		N	-0-				-0-
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BYRUM "27"				WELL #: 7	RRCID -> 178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10225	PERF.10038	- 10100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035	- 10380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312	
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	675	3	2	9	N	2	2	8
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7	7	8
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	9	8
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-		-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	1-R	RRCID ->	202272	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290	
09	3000	N	3469	-0-	469	-0-	3429	3	40	9	N	36	190	1
10	3100	N	3218	-0-	118	-0-	587	3	30	9	N	27	5	8
11	3000	N	2509	-0-	-491	-0-	2483	3	26	9	N	24	6	8
12	2549	X	2453	-0-	-96	-0-	2413	3	40	9	N	36	21	8
01	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2238	3	14	9	N	13		86
02	2044	X	1684	-0-	-360	-0-	1660	3	24	9	N	22		108

BYRUM "6"				WELL #:	5	RRCID ->	212753	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	15	RRCID ->	212800	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10034	- 10228	
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	3			N	-0-		18
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-		18
11	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1199	3			N	-0-		18
12	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-		18
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	3			N	-0-		18
02	1120	N	1027	-0-	-93	-0-	1027	3			N	-0-		18

OSBORNE 35				WELL #:	7	RRCID ->	212838	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9422 - 10353	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	14	RRCID ->	213377	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024	- 10383	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16	RRCID ->	214020	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9384 - 10180
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(L)		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	870 N	788	-0-	-82	-0-	788	3		N	-0-		-0-
10	961 N	865	-0-	-96	-0-	865	3		N	-0-		-0-
11	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	3		N	-0-		-0-
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	3		N	-0-		-0-
01	868 N	761	-0-	-107	-0-	761	3		N	-0-		-0-
02	728 N	685	-0-	-43	-0-	685	3		N	-0-		-0-

BYRUM "4"		WELL #:		5	RRCID ->	214208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9346 - 10448
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "27"		WELL #:		9	RRCID ->	214209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9626 - 10225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "27"		WELL #:		8	RRCID ->	214532	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9592 - 10406
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	883	3	9 9	N	8	8 8	-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6 9	N	5	5 8	-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	3	4 9	N	4	4 8	-0-
12	868 N	706	-0-	-162	-0-	678	3	28 9	N	25	25 8	-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3		N	-0-		-0-
02	784 N	628	-0-	-156	-0-	628	3		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #:		17	RRCID ->	215723	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9569 - 10418
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	17 8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	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
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2842	3	33 9	N	30	30 8	73
10	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2817	3	18 9	N	16	16 8	73
11	3390 X	2735	-0-	-655	-0-	2682	3	53 9	N	48	16 8	105
12	3503 X	2029	-0-	-1474	-0-	2029	3		N	-0-	105 1	-0-
01	3317 X	1732	-0-	-1585	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
02	2688 X	922	-0-	-1766	-0-	922	3		N	-0-		-0-

BYRUM "27"		WELL #:		10	RRCID ->	215733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10095 - 10448
09	3000 N	2090	-0-	-910	-0-	2065	3	25 9	N	23	7 8	60
10	1854 N	1838	-0-	-16	-0-	1813	3	25 9	N	23	2 8	81
11	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1646	3	31 9	N	28	3 8	106
12	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1548	3	32 9	N	29	11 8	124
01	1519 X	1513	-0-	-6	-0-	1488	3	25 9	N	23		147
02	1372 X	1068	-0-	-304	-0-	1065	3	3 9	N	3		150

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID ->	216746	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9394 - 10345				
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	1320 N	1018	-0-	-302	-0-	1012	3	6	9	N	5	5	8			93
10	1705 N	1051	-0-	-654	-0-	1050	3	1	9	N	1	1	8			93
11	1320 N	980	-0-	-340	-0-	978	3	2	9	N	2	25	1	2	8	68
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	3	8	9	N	7	68	1	7	8	-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID ->	219098	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9453 - 10350				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28		WELL #:		4	RRCID ->	219107	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9228 - 10232				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6"		WELL #:		6	RRCID ->	219139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9970 - 10408				
09	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	1680	3	17	9	N	15	14	8			45
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1708	3	2	9	N	2	2	8			45
11	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	1675	3	14	9	N	13	13	8			45
12	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1714	3	24	9	N	22	22	8			45
01	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					45
02	1568 N	1438	-0-	-130	-0-	1438	3			N	-0-					45

BYRUM "4"		WELL #:		6	RRCID ->	220031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10112 - 10464				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	8			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9514 - 10550				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	9552 - 10409				
09	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	1174	3	10	9	N	9	4	8			90
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1517	3	22	9	N	20	9	8			101
11	1761 N	1731	-0-	-0-	-0-	1739	3	22	9	N	20	6	8			115
12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1729	3	36	9	N	33	21	8			127
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	3	23	9	N	21					148
02	1316 N	1271	-0-	-45	-0-	1269	3	2	9	N	2					150

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM "6"				WELL #: 8	RRCID -> 223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11119	PERF.10040	- 10406					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE 35				WELL #: 11	RRCID -> 223667	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9460	- 10406						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE 37				WELL #: 2	RRCID -> 223695	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9960	- 10500						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BYRUM "6"				WELL #: 7	RRCID -> 223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10662	PERF. 9937	- 10430					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE 35				WELL #: 10	RRCID -> 223889	COMPL. DATE 11/28/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9433	- 10326						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOTHER BEAR 28				WELL #: 5	RRCID -> 223975	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9596	- 10440						
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	87	1		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-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						
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	14	3	6	9	N	5	5	8	-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-				-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	1	1	8		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM "4"				WELL #:	8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	503	-0-	503	1217		503 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111	1328		111 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1328				N	-0-			-0-

BYRUM 6				WELL #:	9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426
09	810 N	780	-0-	-30	-0-		754 3	26 9	N	24	8 8		180
10	837 N	803	-0-	-34	-0-		794 3	9 9	N	8	1 8		187
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-		781 3	18 9	N	16	1 8		202
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-		814 3	19 9	N	17	190 1	5 8	24
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-		826 3	18 9	N	16			40
02	756 N	749	-0-	-7	-0-		736 3	13 9	N	12			52

BYRUM 4				WELL #:	7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9349 - 10470
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1220 3	18 9	N	16	44 1	7 8	80
10	1240 N	1034	-0-	-206	-0-		1016 3	18 9	N	16	4 8		92
11	1350 N	1133	-0-	-217	-0-		1115 3	18 9	N	16	4 8		104
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1337 3	37 9	N	34	26 8		112
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		1313 3	24 9	N	22			134
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-		929 3	4 9	N	4			138

BYRUM 4				WELL #:	10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-		965 3	7 9	N	6	6 8		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-		693 3	3 9	N	3	3 8		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-		595 3	7 9	N	6	6 8		-0-
12	589 N	555	-0-	-34	-0-		546 3	9 9	N	8	8 8		-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-		551 3		N	-0-			-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-		481 3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1367 3	23 9	N	21	21 8		-0-
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		1385 3	9 9	N	8	8 8		-0-
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-		1269 3	10 9	N	9	9 8		-0-
12	1426 N	1227	-0-	-199	-0-		1188 3	39 9	N	35	35 8		-0-
01	1395 N	1182	-0-	-213	-0-		1182 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	870	-0-	-334	-0-		870 3		N	-0-			-0-

BYRUM 27				WELL #:	13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560	
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
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3		N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 - 10400	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10370	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	17	8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9254 - 10601	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4 9	N	4	4 8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8		-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	5	5 8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 - 10690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 - 10492	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID -> 228726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9710	- 10950				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9436	- 10382				
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-				-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
11	540 N	353	-0-	-187	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8		-0-
12	558 N	440	-0-	-118	-0-	429	3	11	9	N	10	10	8		-0-
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-				-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-

OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10622	PERF. 9497	- 10268				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9733	- 10327				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID -> 229477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9765	- 10489				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID -> 229478		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9426	- 10369				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID -> 232453		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9271	- 10535				
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	748	3	7	9	N	6	6	8		-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	568	3	7	9	N	6	6	8		-0-
11	1020 N	498	-0-	-522	-0-	491	3	7	9	N	6	6	8		-0-
12	775 N	378	-0-	-397	-0-	356	3	22	9	N	20	20	8		-0-
01	589 N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-				-0-
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10004 - 10411		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550		
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1	1	8	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	N	9	9	8	-0-
11	690 N	260	-0-	-430	-0-	260	3			N	-0-			-0-
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	303	3	17	9	N	15	15	8	-0-
01	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355		
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340		
09	4800 X	3523	-0-	-1277	-0-	3492	3	31	9	N	28	185	1	7 8 28
10	4960 X	3623	-0-	-1337	-0-	3588	3	35	9	N	32	1	8	59
11	4560 X	2945	-0-	-1615	-0-	2915	3	30	9	N	27	6	8	80
12	4712 X	3016	-0-	-1696	-0-	2954	3	62	9	N	56	27	8	109
01	4123 X	3161	-0-	-962	-0-	3150	3	11	9	N	10			119
02	3276 X	2079	-0-	-1197	-0-	2059	3	20	9	N	18			137

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360		
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385		
09	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9898 - 10322		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9964 - 10042		
09	600	N	517	-0-	-83					N	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	590	N	590	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	620	N	615	-0-	-5					N	-0-			-0-
02	560	N	543	-0-	-17					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1710 N	1117	-0-	-593	-0-	1087	3	30	9	N	27	7	8		132	
10		1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1077	3	26	9	N	24	2	8		154	
11		1200 N	979	-0-	-221	-0-	949	3	30	9	N	27	3	8		178	
12		1147 N	924	-0-	-223	-0-	880	3	44	9	N	40	25	8		193	
01		1116 N	494	-0-	-622	-0-	470	3	24	9	N	22				215	
02		924 N	259	-0-	-665	-0-	248	3	11	9	N	10				225	

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420																	
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-				-0-	
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-				-0-	
11		1050 N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-				-0-	
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-				-0-	
01		961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-				-0-	
*02		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-				-0-	

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560																	
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1545	3	2	9	N	2	2	8		30	
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8		30	
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1430	3	90	9	N	82	4	8		108	
12		1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1484	3	24	9	N	22	8	8		122	
01		1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1406	3	20	9	N	18				140	
02		1428 N	981	-0-	-447	-0-	977	3	4	9	N	4				144	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS										
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
BYRUM 4		WELL #: 26		RRCID -> 239018		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9292 - 10566						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #: 24		RRCID -> 239019		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9290 - 10562						
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	868 N	753	-0-	-115	-0-	752	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	672 N	543	-0-	-129	-0-	543	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #: 23		RRCID -> 239028		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9294 - 10590						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4		WELL #: 22		RRCID -> 239036		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 9718 - 10630						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #: 18		RRCID -> 241461		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 8387 - 10740						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27		WELL #: 24		RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9265 - 10541						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #: 28		RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9886 - 10495						
09	3750 X	16	-0-	-3734	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9623 - 10482					
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	
09	2820 X	2671	-0-	-149	-0-	2620	3	51	9	N	46	190	1	11	8	99
10	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	2612	3	42	9	N	38	6	8			131
11	2820 X	2235	-0-	-585	-0-	2188	3	47	9	N	43	6	8			168
12	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	2312	3	58	9	N	53	24	8			197
01	2852 X	2175	-0-	-677	-0-	2133	3	42	9	N	38					235
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	2041	3	4	9	N	4					239

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9988 - 10378					
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID -> 242618		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH	10982	PERF. 9915 - 10357					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID -> 243901		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH	10620	PERF. 10040 - 10389					
09	3000 N	3034	-0-	34	34	2994	3	40	9	N	36	5	8			129
10	3100 N	4114	-0-	1014	1048	4047	3	67	9	N	61	88	1	9	8	93
11	3000 N	3816	-0-	816	1864	3755	3	61	9	N	55	11	8			137
12	5351 X	3487	-0-	-1864	-0-	3366	3	121	9	N	110	46	8			201
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2994	3	48	9	N	44					245
*02	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	N	12					257

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID -> 243903		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9545 - 10422					
09	1530 N	1153	-0-	-377	-0-	1135	3	18	9	N	16	150	1	5	8	22
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1305	3	25	9	N	23	2	8			43
11	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	1173	3	22	9	N	20	2	8			61
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1352	3	25	9	N	23	12	8			72
01	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1290	3	42	9	N	38					110
02	1120 N	883	-0-	-237	-0-	870	3	13	9	N	12					122

BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID -> 244130		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9658 - 10576					
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1755	3	68	9	N	62	8	8			94
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	3	31	9	N	28	4	8			118
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2784	3	26	9	N	24	4	8			138
12	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1675	3	53	9	N	48	28	8			158
01	1984 N	1648	-0-	-336	-0-	1648	3			N	-0-					158
*02	1792 N	1296	-0-	-496	-0-	1283	3	13	9	N	12					170

BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID -> 244131		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH	10520	PERF. 10148 - 10390					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID ->	244612	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9564 - 10510			
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
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	3	25	9	N	23	23	8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3		N	-0-				-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370			
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	588	3	2	9	N	2				159
10	744 N	611	-0-	-133	-0-	596	3	15	9	N	14	145	1		28
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-				28
12	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-				28
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-				28
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	498	3			N	-0-				28

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10192 - 10768			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO.				153438												
MOTHER BEAR 28				WELL #: 6	RRCID -> 229410	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8205	- 10271							
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-					-0-

BYRUM 4				WELL #: 1204	RRCID -> 236814	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10702	PERF. 9290	- 10544							
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
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3 9	N	3	3 8				-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1093	3	4 9	N	4	4 8				-0-
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1042	3	2 9	N	2	2 8				-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1140	3	8 9	N	7	7 8				-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-					-0-
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-					-0-

BYRUM 4				WELL #: 14	RRCID -> 237150	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10751	PERF. 9216	- 10548							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 1010	RRCID -> 235937	COMPL. DATE 02/27/2010	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8962	- 9491							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCCOY				WELL #: 3	RRCID -> 244472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 10814	PERF.10060	- 10560							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WALLACE CC				WELL #: 2010	RRCID -> 247605	COMPL. DATE 11/08/2009	TOTAL DEPTH 10899	PERF. 9113	- 10083							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALLACE CC		WELL #:		3010	RRCID ->	250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9054 - 10777			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31

WALLACE CC		WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9160 - 10918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278			
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10049 - 10278			
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	3			N	-0-			65
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-		629	3			N	-0-			65
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3			N	-0-			65
12	620 N	610	-0-	-10	-0-		610	3			N	-0-			65
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726	3			N	-0-			65
*02	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3			N	-0-			65

BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328			
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3			N	-0-			143
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	3			N	-0-			143
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	3			N	-0-			143
12	1488 N	1433	-0-	-55	-0-		1433	3	2	9	N	2			145
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1488	3	2	9	N	2			147
*02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390	3			N	-0-			147

BYRUM		WELL #:		205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			129

BYRUM		WELL #:		405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329			
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2733	3	35	9	N	32			451
10	2914 N	2847	-0-	-67	-0-		2829	3	18	9	N	16			467
11	2790 N	2754	-0-	-36	-0-		2715	3	39	9	N	35			502
12	2852 N	2846	-0-	-6	-0-		2810	3	36	9	N	33	197	1	338
*01	2852 N	2816	-0-	-36	-0-		2780	3	36	9	N	33	197	1	174
*02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2290	3	22	9	N	20	145	1	49

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BYRUM				WELL #: 505	RRCID -> 217691	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10415	PERF. 9966	- 10309			
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
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			98
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-			98
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			98
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			98
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			98
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			98

BYRUM				WELL #: 605	RRCID -> 221219	COMPL. DATE 06/15/2017	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 9948	- 10365			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID -> 225017	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9932	- 10387			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

BYRUM				WELL #: 805	RRCID -> 228687	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9972	- 10398			
09	4758 X	691	-0-	-4067	-0-	691 3		N	-0-			76
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			76
11	780 N	280	-0-	-500	-0-	280 3		N	-0-			76
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-			76
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			76
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1327 3	3 9	N	3			79

BYRUM				WELL #: 905	RRCID -> 231289	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9936	- 10335			
09	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2370 3	28 9	N	25			255
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2542 3	14 9	N	13			268
11	2400 N	2390	-0-	-10	-0-	2359 3	31 9	N	28			296
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2538 3	30 9	N	27			323
01	2542 N	2510	-0-	-32	-0-	2496 3	14 9	N	13			336
*02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2378 3	24 9	N	22			358

BYRUM				WELL #: 705	RRCID -> 233470	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9834	- 10325			
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	756 3	13 9	N	12			95
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	866 3	6 9	N	5			100
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	849 3	6 9	N	5			105
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-			105
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3		N	-0-			105
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 3	2 9	N	2			106

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID -> 237840	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10023	- 10422			
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			82
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			82
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1203 3	80 9	N	73			155
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1082 3	39 9	N	35			190
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	916 3	17 9	N	15			205
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	699 3	14 9	N	13			218

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BYRUM				WELL #: 1105	RRCID -> 243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058	- 10427					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*12	5	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					317
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID -> 243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009	- 10382					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID -> 244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9906	- 10378					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM				WELL #: 1505	RRCID -> 244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9897	- 10294					
09	1530 N	1497	-0-	-33	-0-	1482	3	15	9	N	14					225
10	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1484	3	12	9	N	11					236
11	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1453	3	17	9	N	15	195	1			56
12	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1496	3	47	9	N	43					99
01	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					99
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1189	3	13	9	N	12					111

HALL-OSBORNE				WELL #: 2066	RRCID -> 245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9817	- 10251					
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					66
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					66
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					66
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					66
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	218	3	22	9	N	20					86
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					86

HALL-OSBORNE				WELL #: 4066	RRCID -> 248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9838	- 10325					
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	N	11					142
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					147
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	207	3	19	9	N	17					164
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	118	3	6	9	N	5					169
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	N	25					194
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	174	3	8	9	N	7					201

BYRUM				WELL #: 2105	RRCID -> 248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9516	- 10374					
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	245	3	13	9	N	12					137
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					137
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					137
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					137
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7					144

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM				WELL #: 1805	RRCID -> 248232	COMPL. DATE 12/28/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9467	- 10466					
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BYRUM				WELL #: 1605	RRCID -> 248797	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10547	PERF. 9970	- 10384					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DILLMAN				WELL #: 3	RRCID -> 252281	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF. 9954	- 11260					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILLMAN				WELL #: 4	RRCID -> 254157	COMPL. DATE 05/11/2009	TOTAL DEPTH 11413	PERF.10008	- 11264					
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-			201
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3		N	-0-			201
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3		N	-0-			201
12	1426	N	869	-0-	-557	-0-	869	3		N	-0-			201
01	1426	N	715	-0-	-711	-0-	715	3		N	-0-			201
*02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-				N	77	257	1	21

DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 267273	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 11587	PERF. 9806	- 11148					
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1911	3	7	9	N	6		145
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1782	3	19	9	N	17		162
11	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	1785	3	22	9	N	20		182
12	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1774	3	23	9	N	21		203
01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1459	3	34	9	N	31		234
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1971	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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	BALANCE

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		75200 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473 PERF.11364 - 11398

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
CAMPELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010 PERF.11124 - 11819

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221				
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381				
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
PENNINGTON "121"		040205										
		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SID "143"		217005										
		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750				
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
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N		48
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	N		48
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N		48
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N		48
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N		48
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	N		48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
GOOD		217005										
		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182				
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
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	2	N		62
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	89	1	810	2	N		62
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	80	1	777	2	N		62
12	713 N	350	-0-	-363	-0-	48	1	302	2	N		62
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N		62
*02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	107	1	772	2	N		62

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	N	8			83
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	9	165	2	N	3			86
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	17	1	167	2	N	-0-			86
12	372 N	199	-0-	-173	-0-	27	1	168	2	N	4			90
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	4	9	109	2	N	-0-			90
02	168 N	86	-0-	-82	-0-	15	1	76	2	N	-0-			90

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

09	690 N	642	-0-	-48	-0-	57	1	581	2	N	4			77
10	744 N	582	-0-	-162	-0-	4	9	525	2	N	-0-			77
11	750 N	639	-0-	-111	-0-	59	1	579	2	N	1			78
12	651 N	490	-0-	-161	-0-	1	9	416	2	N	6			84
01	589 N	451	-0-	-138	-0-	67	1	398	2	N	-0-			84
02	588 N	272	-0-	-316	-0-	7	9	239	2	N	-0-			84

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

09	29040 X	27379	-0-	-1661	-0-	27108	2	271	9	N	246	186	1	218
10	29822 X	25017	-0-	-4805	-0-	24811	2	206	9	N	187	190	1	215
11	28410 X	26286	-0-	-2124	-0-	26068	2	218	9	N	198	200	1	213
12	29109 X	27242	-0-	-1867	-0-	26938	2	304	9	N	276	193	1	296
01	28458 X	26716	-0-	-1742	-0-	26474	2	242	9	N	220	191	1	325
02	25564 X	22344	-0-	-3220	-0-	22170	2	174	9	N	158	191	1	292

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

09	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-	108	1	57
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			57
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			57
12	310 X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			57
01	310 X	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-			57
02	280 X	25	-0-	-255	-0-	25	2			N	-0-			57

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #:		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808		PERF.10032 - 10178						
M	O	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018																		

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582		PERF. 9970 - 10070								
09	36630	X	35363	-0-	-1267	-0-	35141	2	222	9	N	202	192	1				313
10	37696	X	32368	-0-	-5328	-0-	32193	2	175	9	N	159	194	1				278
11	36150	X	32969	-0-	-3181	-0-	32717	2	252	9	N	229	363	1				144
12	37107	X	35526	-0-	-1581	-0-	35269	2	257	9	N	234	192	1				186
01	36735	X	35213	-0-	-1522	-0-	34962	2	251	9	N	228	196	1				218
02	33012	X	31360	-0-	-1652	-0-	62	1	31156	2	N	129						347
142 9																		

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631		PERF.10120 - 10390								
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	82	1				168
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18	9	N	16						184
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2258	2	15	9	N	14						198
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2458	2	14	9	N	13						211
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2179	2	21	9	N	19						230
*02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2480	2	55	9	N	50						280

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4830 - 5373								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #: 3H		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10180 - 15596								
09	18240	X	15572	-0-	-2668	-0-	15326	2	246	9	N	224	335	1				918
10	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	20082	2	297	9	N	270	172	1				1016
11	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	18176	2	351	9	N	319	180	1	579	7		576
12	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	20195	2	331	9	N	301	542	1				335
*01	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17407	2	273	9	N	248	181	1				402
02	18396	X	NO RPT	-0-	-18396	-0-						N	NO RPT					402

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #: 170		RRCID -> 245467		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11506		PERF.10182 - 10328								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					119
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020																		

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	-0-	75	3				137		
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	-0-	67	3				137		
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3		51	1	86		
12		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3				86		
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				86		
02		84 N	49	-0-	-35	-0-	-0-	49	3				86		

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						82		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						82		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						82		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						82		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						82		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						82		

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						192		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						192		
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	187	1	7	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7		

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248															
09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3				165		
10		341 N	210	-0-	-131	-0-	-0-	210	3				165		
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3				165		
12		775 N	259	-0-	-516	-0-	-0-	259	3				165		
01		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	3				165		
02		448 N	256	-0-	-192	-0-	-0-	256	3				165		

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482															
09		10530 X	7001	-0-	-3529	-0-	-0-	7000	3	1	9	1	332		
10		10075 X	6941	-0-	-3134	-0-	-0-	6941	3				332		
11		9120 X	5337	-0-	-3783	-0-	-0-	5337	3				332		
12		9052 X	4954	-0-	-4098	-0-	-0-	4954	3				332		
01		8494 X	4415	-0-	-4079	-0-	-0-	4369	3	46	9	42	374		
02		6524 X	5522	-0-	-1002	-0-	-0-	5522	3				374		

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020															
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3				92		
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3				92		
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	41	9	37	17		
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	3				17		
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3				17		
02		140 N	124	-0-	-16	-0-	-0-	124	3				17		

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604															
09		9450 X	6898	-0-	-2552	-0-	-0-	6843	3	55	9	50	184	1	90
10		9765 X	7099	-0-	-2666	-0-	-0-	7051	3	48	9	44			134
11		9450 X	7847	-0-	-1603	-0-	-0-	7781	3	66	9	60			194
12		9765 X	7951	-0-	-1814	-0-	-0-	7845	3	106	9	96	190	1	100
01		9765 X	7626	-0-	-2139	-0-	-0-	7565	3	61	9	55			155
02		7336 X	3476	-0-	-3860	-0-	-0-	3426	3	50	9	45			200

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020																

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020																

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

09	15030 X	14336	-0-	-694	-0-	14214	3	122	9	N	111					412
10	15624 X	14384	-0-	-1240	-0-	14284	3	100	9	N	91	194	1			309
11	15120 X	13686	-0-	-1434	-0-	13524	3	162	9	N	147	195	1			261
12	15624 X	14012	-0-	-1612	-0-	13890	3	122	9	N	111					372
01	14818 X	13752	-0-	-1066	-0-	13569	3	183	9	N	166	196	1			342
02	13384 X	11810	-0-	-1574	-0-	11697	3	113	9	N	103	161	1			284

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

09	14790 X	12791	-0-	-1999	-0-	12715	3	76	9	N	69	192	1			146
10	15283 X	12765	-0-	-2518	-0-	12675	3	90	9	N	82					228
11	13650 X	12463	-0-	-1187	-0-	12371	3	92	9	N	84	173	1			139
12	13578 X	13242	-0-	-336	-0-	13121	3	121	9	N	110					249
01	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13510	3	98	9	N	89	195	1			143
02	11928 X	10393	-0-	-1535	-0-	10319	3	74	9	N	67					210

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

09	20490 X	20049	-0-	-441	-0-	19875	3	174	9	N	158	192	1			348
10	21173 X	18764	-0-	-2409	-0-	18610	3	154	9	N	140	193	1			295
11	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	21271	3	188	9	N	171	191	1			275
12	20863 X	19660	-0-	-1203	-0-	19482	3	178	9	N	162	186	1			251
01	21063 X	21063	-0-	-0-	-0-	20874	3	189	9	N	172					423
02	20020 X	18352	-0-	-1668	-0-	18176	3	176	9	N	160	192	1			391

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

09	14280 X	11938	-0-	-2342	-0-	11811	3	127	9	N	115	191	1					294
10	14756 X	11323	-0-	-3433	-0-	11288	3	35	9	N	32							326
11	13950 X	10781	-0-	-3169	-0-	10585	3	196	9	N	178	188	1					316
12	14415 X	11780	-0-	-2635	-0-	11656	3	124	9	N	113	173	1					256
01	13361 X	12605	-0-	-756	-0-	12350	3	255	9	N	232	182	1					306
02	11144 X	9339	-0-	-1805	-0-	9239	3	100	9	N	91	171	1					226

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

09	20010 X	18557	-0-	-1453	-0-	18374	3	183	9	N	166	178	1					289
10	20522 X	19282	-0-	-1240	-0-	19064	3	218	9	N	198	193	1					294
11	19860 X	18484	-0-	-1376	-0-	18260	3	224	9	N	204	196	1					302
12	19840 X	18778	-0-	-1062	-0-	18547	3	231	9	N	210	193	1					319
01	19840 X	18982	-0-	-858	-0-	18726	3	256	9	N	233	193	1					359
02	17416 X	2285	-0-	-15131	-0-	2078	3	207	9	N	188	191	1					356

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

09	17580 X	14719	-0-	-2861	-0-	14540	3	179	9	N	163	366	1					509
10	18166 X	13735	-0-	-4431	-0-	13560	3	175	9	N	159	174	1					494
11	17220 X	13884	-0-	-3336	-0-	13745	3	139	9	N	126	179	1					441
12	17453 X	15829	-0-	-1624	-0-	15607	3	222	9	N	202	194	1					449
01	16864 X	15474	-0-	-1390	-0-	15219	3	255	9	N	232	192	1					489
02	13748 X	11395	-0-	-2353	-0-	11233	3	162	9	N	147	182	1					454

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

09	16230 X	15683	-0-	-547	-0-	15530	3	153	9	N	139	194	1					359
10	16647 X	14732	-0-	-1915	-0-	14636	3	96	9	N	87	185	1					261
11	16111 X	16111	-0-	-0-	-0-	15970	3	141	9	N	128	177	1					212
12	16258 X	16258	-0-	-0-	-0-	16034	3	224	9	N	204							416
01	16213 X	16013	-0-	-200	-0-	15833	3	180	9	N	164	188	1					392
02	15036 X	12021	-0-	-3015	-0-	11914	3	107	9	N	97	191	1					298

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	13468	3	239 9	N	217	190 1	296
10		13764 X	13687	-0-	-77	-0-	13436	3	251 9	N	228	190 1	334
11		13530 X	12980	-0-	-550	-0-	12652	3	328 9	N	298	375 1	257
12		14167 X	13126	-0-	-1041	-0-	12859	3	267 9	N	243	189 1	311
01		14167 X	13398	-0-	-769	-0-	13121	3	277 9	N	252	189 1	374
02		12796 X	11981	-0-	-815	-0-	11786	3	195 9	N	177	185 1	366

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340													
09		12840 X	11573	-0-	-1267	-0-	11457	3	116 9	N	105		387
10		12741 X	10768	-0-	-1973	-0-	10672	3	96 9	N	87	192 1	282
11		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	11956	3	182 9	N	165	190 1	257
12		12121 X	11985	-0-	-136	-0-	11825	3	160 9	N	145		402
01		12121 X	11710	-0-	-411	-0-	11547	3	163 9	N	148	196 1	354
02		11340 X	9176	-0-	-2164	-0-	9082	3	94 9	N	85	178 1	261

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581													
09		8760 X	2785	-0-	-5975	-0-	2742	3	43 9	N	39		326
10		7285 X	4649	-0-	-2636	-0-	4504	3	145 9	N	132	187 1	271
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3942	3	123 9	N	112		383
12		2883 X	2143	-0-	-740	-0-	2110	3	33 9	N	30		413
01		4650 X	957	-0-	-3693	-0-	945	3	12 9	N	11	176 1	248
02		4200 X	1020	-0-	-3180	-0-	1003	3	17 9	N	15		263

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													
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-		-0-
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-		-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		-0-
02		532 N	486	-0-	-46	-0-	486	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													
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-		62
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-		62
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-		62
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-		62
01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-		62
02		1624 N	1563	-0-	-61	-0-	1563	3		N	-0-		62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010													
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		18
10		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT		18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		97
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		97
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1059 2	17 9 N	15		112
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1207 2	18 9 N	16		128
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1131 2	24 9 N	22		150
02	896 N	755	-0-	-141	-0-	741 2	14 9 N	13		163

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
09	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-		231
10	2325 X	2165	-0-	-160	-0-	2165 2	N	-0-	179 1	52
11	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	2179 2	N	-0-		52
12	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	2183 2	N	-0-		52
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-		52
*02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		52

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
09	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1837 2	4 9 N	4		222
10	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1803 2	12 9 N	11		233
11	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1524 2	10 9 N	9		242
12	1891 N	1567	-0-	-324	-0-	1558 2	9 9 N	8		250
01	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1677 2	21 9 N	19	191 1	78
*02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1435 2	11 9 N	10		88

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		52
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		52
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		52
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		52
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		52
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2	N	-0-		52

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 PROD	INJECT. (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
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				23
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-				23
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				23
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				23
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				23
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872						
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2468	2	6	9	N	5				220
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3				223
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2395	2	10	9	N	9				232
12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2506	2	10	9	N	9	179	1		62
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2525	2	17	9	N	15				77
*02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13				90

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860						
09	1410 N	811	-0-	-599	-0-	811	2			N	-0-				168
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942	2			N	-0-				168
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				168
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-				168
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				168
02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	952	2			N	-0-				168

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736						
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-				167
10	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-				167
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-				167
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-				167
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				167
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				167

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077			RRCID -> 058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 128				WELL #:	1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9324 - 9357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES				WELL #:	3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	9324 - 9576	
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			6
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			6
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-			6
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			6
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			6
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #:	2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9368 - 9568	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE				WELL #:	1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893 - 9434	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE				WELL #:	1087	RRCID ->	076996	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8966 - 9550	
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1386	2	52	9	N	47			179
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1422	2	61	9	N	55			234
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	N	19	181	1	72
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1348	2	54	9	N	49			121
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1318	2	46	9	N	42			163
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816				
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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				
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	341	2	4	9	N	4	149
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	326	2	3	9	N	3	152
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1	153
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	362	2	2	9	N	2	155
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	356	2	23	9	N	21	176 1
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-	-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	544	2	12	9	N	11	32
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	N	7	39
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12	51
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	449	2	14	9	N	13	64
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	401	2	10	9	N	9	73
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	272	2	2	9	N	2	75

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817				
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9	207
10	589 N	493	-0-	-96	-0-	487	2	6	9	N	5	212
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	589	2	32	9	N	29	190 1
12	620 N	508	-0-	-112	-0-	497	2	11	9	N	10	61
*01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	499	2	12	9	N	11	72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770				
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	862	2	17	9	N	15	182
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8	178 1
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	797	2	14	9	N	13	25
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10	35
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	603	2	6	9	N	5	40
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	2	11	9	N	10	50

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCMORDIE		WELL #:		4087	RRCID ->	156250	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9732 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES		WELL #:		6085	RRCID ->	156587	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9480 - 9522	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4077	RRCID ->	158617	COMPL. DATE	05/11/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9789 - 10010	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3078	RRCID ->	159074	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9949 - 10178	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES		WELL #:		7085	RRCID ->	159490	COMPL. DATE	06/09/1996	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9480 - 9756	
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-		456	2			94
10	465	N	464	-0-	-1	-0-		464	2			94
11	480	N	442	-0-	-38	-0-		442	2			94
12	465	N	431	-0-	-34	-0-		431	2			94
01	465	N	410	-0-	-55	-0-		410	2			94
02	420	N	350	-0-	-70	-0-		350	2			94

MCMORDIE		WELL #:		5087	RRCID ->	161337	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9588 - 9664	
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-		839	2	12	9	83
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-		860	2	21	9	102
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-		837	2	23	9	123
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-		802	2	19	9	140
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-		780	2	20	9	158
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						158

MCMORDIE -86-		WELL #:		6086	RRCID ->	163913	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10142	PERF. 9544 - 9992	
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		683	2			167
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-		1004	2	54	9	216
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-		924	2	64	9	86
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-		851	2	32	9	115
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-		843	2	34	9	146
*02	929	N	929	-0-	-0-	-0-		914	2	15	9	160

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	916	2	22	9	N	20					98
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	859	2	23	9	N	21					119
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22					141
12		837 N	818	-0-	-19	-0-	799	2	19	9	N	17					158
01		837 N	807	-0-	-30	-0-	787	2	20	9	N	18					176
02		756 N	574	-0-	-182	-0-	562	2	12	9	N	11					187

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

09		916 N	916	-0-	-0-	-0-	893	2	23	9	N	21					123
10		930 N	924	-0-	-6	-0-	901	2	23	9	N	21					144
11		900 N	891	-0-	-9	-0-	877	2	14	9	N	13					157
12		930 N	837	-0-	-93	-0-	823	2	14	9	N	13					170
01		930 N	810	-0-	-120	-0-	786	2	24	9	N	22	185	1			7
02		840 N	734	-0-	-106	-0-	76	1	651	2	N	6					13
							7	9									

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	2	14	9	N	13					145
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	N	16					161
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	N	17					178
12		899 N	869	-0-	-30	-0-	848	2	21	9	N	19	173	1			24
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	N	8					32
02		812 N	558	-0-	-254	-0-	546	2	12	9	N	11					43

MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02		84 N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9836 - 9914	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9490 - 9510	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9606 - 9626	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #:		1H	RRCID ->	272219	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	10990 - 11027		
09	3780 X	174	-0-	-3606	-0-			174	1		N	-0-		103		
10	3906 X	6	-0-	-3900	-0-			6	3		N	-0-		103		
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-			84	1	3949	3	134		237		
								147	9							
12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-			186	1	4281	3	120	190	1	167	
								132	9							
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-			186	1	3507	3	N	169	190	1	146
								186	9							
02	3892 X	1394	-0-	-2498	-0-			78	1	1213	3	N	94			240
								103	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	30	1	1783	2	N	50	188 1	285
						55	9						
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	30	1	1751	2	N	121	192 1	214
						133	9						
11	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	30	1	1749	2	N	73		287
						80	9						
12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	31	1	1793	2	N	83	193 1	177
						91	9						
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	31	1	1768	2	N	63		240
						69	9						
02	1736 N	1505	-0-	-231	-0-	22	1	1431	2	N	47		287
						52	9						

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	N	-0-		180
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-		180
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1			N	-0-		180
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		180
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		180
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	30	1	2683	2	N	35	185 1	200
						39	9						
10	2697 X	2581	-0-	-116	-0-	30	1	2505	2	N	42		242
						46	9						
11	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	30	1	2589	2	N	50		292
						55	9						
12	2852 X	2565	-0-	-287	-0-	31	1	2483	2	N	46	171 1	167
						51	9						
01	2852 X	2514	-0-	-338	-0-	31	1	2476	2	N	6		173
						7	9						
*02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2930	2	N	19		192
						21	9						

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	45		310
						50	9						
10	1643 N	1494	-0-	-149	-0-	30	1	1436	2	N	25	185 1	150
						28	9						
11	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	30	1	1458	2	N	48		198
						53	9						
12	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	31	1	1436	2	N	47		245
						52	9						
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	33		278
						36	9						
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	22	1	1283	2	N	39	188 1	129
						43	9						

 ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

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
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	30 1	1832 2	N	28			192
						31 9						
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	31 1	1896 2	N	35			227
						39 9						
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	1780 2	N	20			247
						22 9						
12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	31 1	1769 2	N	40	203 1		84
						44 9						
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2	N	20			104
						22 9						
02	1596 N	1382	-0-	-214	-0-	21 1	1358 2	N	3			107
						3 9						

 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	30 1	2186 2	N	20			317
						22 9						
10	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	31 1	2181 2	N	20			337
						22 9						
11	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	30 1	2138 2	N	6	196 1		147
						7 9						
12	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	31 1	1963 2	N	23			170
						25 9						
01	2232 N	2045	-0-	-187	-0-	30 1	1985 2	N	27			197
						30 9						
02	2044 N	1487	-0-	-557	-0-	22 1	1454 2	N	10			207
						11 9						

 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30 1	65 2	N	-0-			200
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	31 1	67 2	N	-0-			200
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	30 1	65 2	N	-0-			200
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	31 1	70 2	N	-0-			200
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31 1	69 2	N	-0-			200
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	24 1	85 2	N	-0-			200

 JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30 1	1937 2	N	43	178 1		139
						47 9						
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	31 1	1976 2	N	25			164
						28 9						
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	30 1	1955 2	N	48			212
						53 9						
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	31 1	1987 2	N	28			240
						31 9						
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31 1	1941 2	N	19			259
						21 9						
02	1792 N	1327	-0-	-465	-0-	18 1	1298 2	N	10			269
						11 9						

 ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	30	1	1029	2	N	5		242
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	8		250
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	2	N	10		260
12	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	30	1	1065	2	N	12	190 1	82
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	30	1	1098	2	N	11		93
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	22	1	960	2	N	7		100

 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

09	810 N	801	-0-	-9	-0-	30	1	761	2	N	9		153
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	31	1	776	2	N	1		154
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	30	1	751	2	N	9		163
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	31	1	758	2	N	8		171
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	15		186
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	22	1	625	2	N	5		191

 MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

09	690 N	668	-0-	-22	-0-	30	1	638	2	N	-0-		223
10	713 N	705	-0-	-8	-0-	31	1	674	2	N	-0-		223
11	690 N	501	-0-	-189	-0-	30	1	471	2	N	-0-		223
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	31	1	576	2	N	-0-		223
01	713 N	543	-0-	-170	-0-	31	1	512	2	N	-0-		223
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-		223

 JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	30	1	1414	2	N	27		201
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	2	N	31		232
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	25		257
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	31	1	1357	2	N	13	186 1	84
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6		90
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	16	1	823	2	N	15		105

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 853		RRCID -> 250133	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9558	- 9860			
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
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	N	20			305
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	22	9							324
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	31	1	1120	2	N	19			
12	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	21	9							175
01	1178 N	989	-0-	-189	-0-	30	1	1039	2	N	33	182	1	
02	1036 N	743	-0-	-293	-0-	36	9							180
						31	1	984	2	N	5			
						6	9							200
						31	1	936	2	N	20			
						22	9							214
						16	1	712	2	N	14			
						15	9							

MCMORDIE		WELL #: 1294		RRCID -> 250641		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631				
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	30	1	1489	2	N	38	188	1	170
10	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	42	9							195
11	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	29	1	1377	2	N	25			
12	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	28	9							215
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	2	N	20			
02	1428 N	930	-0-	-498	-0-	22	9							252
						31	1	1354	2	N	37			
						41	9							102
						31	1	1360	2	N	39	189	1	
						43	9							119
						16	1	895	2	N	17			
						19	9							

MCMORDIE		WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-			270
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-			270
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	30	1	439	2	N	-0-			270
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-			270
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	2	N	-0-			270
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	24	1	423	2	N	-0-			270

MCMORDIE "86"		WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011				TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561				
09	3000 N	4651	-0-	1651	1651	30	1	4536	2	N	77	187	1	254
10	3100 N	4744	-0-	1644	3295	85	9							343
11	3000 N	4574	-0-	1574	4869	31	1	4615	2	N	89			
12	9661 X	4792	-0-	-4869	-0-	98	9							219
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	30	1	4471	2	N	66	190	1	
*02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	73	9							316
						31	1	4654	2	N	97			
						107	9							227
						31	1	4622	2	N	100	189	1	
						110	9							271
						20	1	3082	2	N	44			
						48	9							

JONES		WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011				TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089				
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	30	1	160	2	N	-0-			274
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-			274
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	30	1	142	2	N	-0-			274
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-			274
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	18	1	128	2	N	-0-			274
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	23	1	90	2	N	-0-			274

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2918	-0-	-82	-0-	30	1	2824	2	N	58	382	1	234
							64	9							
10		3069 X	2558	-0-	-511	-0-	31	1	2477	2	N	45			279
							50	9							
11		2760 X	2258	-0-	-502	-0-	30	1	2184	2	N	40			319
							44	9							
12		3007 X	2948	-0-	-59	-0-	31	1	2860	2	N	52			371
							57	9							
01		3007 X	2515	-0-	-492	-0-	31	1	2414	2	N	64	192	1	243
							70	9							
02		2716 X	1616	-0-	-1100	-0-	15	1	1579	2	N	20			263
							22	9							

MCMORDIE 90		WELL #:		1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011			TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230				
09		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	30	1	2703	2	N	36			316
							40	9							
10		2077 X	1578	-0-	-499	-0-	18	1	1547	2	N	12			328
							13	9							
11		3000 X	1832	-0-	-1168	-0-	23	1	1790	2	N	17			345
							19	9							
12		3100 X	2842	-0-	-258	-0-	31	1	2766	2	N	41			386
							45	9							
01		3100 X	2814	-0-	-286	-0-	31	1	2715	2	N	62	172	1	276
							68	9							
02		2576 X	1433	-0-	-1143	-0-	17	1	1390	2	N	24			300
							26	9							

MCMORDIE "91"		WELL #:		2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640				
09		3000 X	2871	-0-	-129	-0-	30	1	2765	2	N	69	371	1	193
							76	9							
10		3100 X	2676	-0-	-424	-0-	30	1	2591	2	N	50			243
							55	9							
11		3210 X	2792	-0-	-418	-0-	30	1	2689	2	N	66			309
							73	9							
12		3317 X	2893	-0-	-424	-0-	31	1	2766	2	N	87	193	1	203
							96	9							
01		3317 X	2854	-0-	-463	-0-	31	1	2750	2	N	66			269
							73	9							
02		2688 X	1894	-0-	-794	-0-	22	1	1840	2	N	29			298
							32	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341				
09		2610 X	1854	-0-	-756	-0-	27	1	1826	2	N	1			349
							1	9							
10		2697 X	2164	-0-	-533	-0-	28	1	2130	2	N	5			354
							6	9							
11		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	30	1	2454	2	N	25			379
							28	9							
12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	39	196	1	222
							43	9							
01		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	N	32			254
							35	9							
02		2352 X	1902	-0-	-450	-0-	20	1	1865	2	N	15			269
							17	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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

MCMORDIE 89				WELL #: 2089	RRCID -> 087331	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9140	- 9664		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

MCMORDIE 89				WELL #: 3089	RRCID -> 214012	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9105	- 9550		
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		226
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	928 2	96 9	N	87	313 1	-0-
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
*01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE 89				WELL #: 4089	RRCID -> 218381	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9016	- 9534		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

MCMORDIE 89				WELL #: 5089	RRCID -> 218743	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 9940	PERF. 9185	- 9606		
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-		296
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1941 2	17 9	N	15	247 1	64
*11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-		64
*12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		64
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

MCMORDIE 88				WELL #: 1H	RRCID -> 266561	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 9384	PERF. 9743	- 13631		
09	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	11028 2	270 9	N	245	379 1	167
10	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9274 2	326 9	N	296	189 1	274
11	1020 X	86	-0-	-934	-0-	86 2		N	-0-		274
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3577 2	105 9	N	95		369
*01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	7896 2	275 9	N	250	388 1	231
02	952 X	NO RPT	-0-	-952	-0-			N	NO RPT		231

MARTIN TRUST C				WELL #: 4081	RRCID -> 272341	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7689	- 7862		
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		212
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		212

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2033	2	41	9	N	37					216
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1714	2	40	9	N	36	192	1			60
11	2310 N	1081	-0-	-1229	-0-	1053	2	28	9	N	25					85
*12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					87
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

09	14766 X	14766	-0-	-0-	-0-	14592	2	174	9	N	158	189	1			324
10	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13295	2	182	9	N	165	187	1			302
11	15750 X	13784	-0-	-1966	-0-	13618	2	166	9	N	151	189	1			264
*12	16275 X	11175	-0-	-5100	-0-	11098	2	77	9	N	70					334
01	16275 X	8863	-0-	-7412	-0-	8676	2	187	9	N	170	195	1			309
02	13776 X	NO RPT	-0-	-13776	-0-					N	NO RPT					309

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

09	3120 X	2744	-0-	-376	-0-	274	1	2461	3	N	8					269
10	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	299	1	2694	3	N	7					276
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	304	1	2738	3	N	8					284
12	3131 X	2735	-0-	-396	-0-	273	1	2458	3	N	4					288
01	3131 X	3074	-0-	-57	-0-	306	1	2756	3	N	11					299
02	2716 X	1870	-0-	-846	-0-	186	1	1673	3	N	10					309

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

09	4860 X	4612	-0-	-248	-0-	454	1	4081	3	N	70					586
10	4898 X	3739	-0-	-1159	-0-	368	1	3314	3	N	52					638
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	506	1	4558	3	N	63					701
12	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	459	1	4126	3	N	70	180	1			591
01	4774 X	4360	-0-	-414	-0-	430	1	3874	3	N	51	361	1			281
02	4312 X	3460	-0-	-852	-0-	341	1	3068	3	N	46					327

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

09	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	842	1	13191	3	N	189	187	1			857
10	13299 X	12563	-0-	-736	-0-	742	1	11617	3	N	185					1042
11	15270 X	12981	-0-	-2289	-0-	764	1	11971	3	N	224	381	1			885
12	15779 X	12675	-0-	-3104	-0-	746	1	11694	3	N	214	560	1			539
01	15779 X	12736	-0-	-3043	-0-	749	1	11737	3	N	227	373	1			393
02	13300 X	7406	-0-	-5894	-0-	436	1	6830	3	N	127					520

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
 N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

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
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	418 1	2568 3	N	27		310
10	3100 X	2554	-0-	-546	-0-	30 9	2175 3	N	23		333
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	354 1	2656 3	N	41	196 1	178
12	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	25 9	2520 3	N	45		223
01	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	432 1	2460 3	N	31		254
02	2828 X	1928	-0-	-900	-0-	45 9	1630 3	N	30		284

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103 1	633 3	N	51	182 1	299
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	56 9	672 3	N	88		387
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	109 1	632 3	N	39	186 1	240
12	806 N	675	-0-	-131	-0-	97 9	554 3	N	28		268
01	868 N	822	-0-	-46	-0-	103 1	640 3	N	71	181 1	158
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43 9	521 3	N	38		196

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	210 1	1287 3	N	37		357
10	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	41 9	1014 3	N	15		372
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	165 1	1192 3	N	23		395
12	1426 N	948	-0-	-478	-0-	17 9	806 3	N	10		405
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	194 1	1322 3	N	28	186 1	247
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	25 9	735 3	N	6		253

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2013

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MCMORDIE				WELL #: 2	RRCID -> 080955	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9372	- 9666						
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMORDIE				WELL #: 8	RRCID -> 161284	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9242	- 9669						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2

MCMORDIE				WELL #: 9025	RRCID -> 163226	COMPL. DATE 04/19/1997	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9310	- 9482						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

MCMORDIE				WELL #: 1025	RRCID -> 164890	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH 9909	PERF. 9281	- 9578						
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1078	3	15	9	N	14			74
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	3	11	9	N	10			84
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1085	3	12	9	N	11			95
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	3	22	9	N	20			115
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	3	19	9	N	17			132
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	N	10			142

MCMORDIE				WELL #: 1125	RRCID -> 194621	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9364	- 9688						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMORDIE 26				WELL #: 1226	RRCID -> 196366	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 9290	- 9916						
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5			280
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	N	7			287
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	731	3	6	9	N	5			292
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1719	3	11	9	N	10			302
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	596	3	13	9	N	12			314
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	357	3	3	9	N	3			317

MCMORDIE 26				WELL #: 1326	RRCID -> 199163	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9674	- 10124						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844							
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682							
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1				191
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	N	3				194
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	N	9	180	1		23
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10				33
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	N	11				44
02	784	N	600	-0-	-184	-0-	593	3	7	9	N	6				50

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422							
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	684	3	9	9	N	8				188
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	3	4	9	N	4				192
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	3	9	9	N	8				200
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	823	3	11	9	N	10				210
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	743	3	13	9	N	12				222
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	460	3	6	9	N	5				227

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923							
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	3	11	9	N	10				243
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	N	9				252
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15	194	1		73
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	N	15				88
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	677	3	19	9	N	17				105
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	480	3	11	9	N	10				115

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCMORDIE		WELL #:		2501H	RRCID ->	265060	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9975	- 12287
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		3660 X	3244	-0-	-416	-0-	3194 3	50 9	N	45	185 1		119
10		3782 X	2848	-0-	-934	-0-	2793 3	55 9	N	50			169
11		3480 X	2951	-0-	-529	-0-	2887 3	64 9	N	58			227
12		3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2586 3	52 9	N	47			274
01		3348 X	2884	-0-	-464	-0-	2826 3	58 9	N	53	195 1		132
*02		3024 X	1320	-0-	-1704	-0-	1320 3		N	-0-			132

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
RASOR				1047	RRCID ->	257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222	- 9408
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

W.H. CLARK				1049	RRCID ->	259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474	- 10178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE TIPPS				3051	RRCID ->	267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366	- 9394
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	819 3	8 9	N	7				202
10	837 N	836	-0-	-1	-0-	830 3	6 9	N	5				207
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	817 3	7 9	N	6				213
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	836 3	8 9	N	7				220
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	828 3	9 9	N	8				228
02	756 N	727	-0-	-29	-0-	719 3	8 9	N	7				235

EWING				174	RRCID ->	278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987	- 9278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MCMORDIE 86				7	RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872	- 9432
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1557 2	13 9	N	12	187 1			25
10	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	1516 2	33 9	N	30				55
11	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1434 2	32 9	N	29				84
12	1612 N	1277	-0-	-335	-0-	1245 2	32 9	N	29				113
01	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	1232 2	23 9	N	21				134
02	1372 N	790	-0-	-582	-0-	771 2	19 9	N	17				151

ST. CLAIR (9200)		//CONT.//		79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10230 - 11754	
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
09	12360 X	11806	-0-	-554	-0-	11585 3	221 9	N	201	185 1		183
10	12772 X	10784	-0-	-1988	-0-	10577 3	207 9	N	188	194 1		177
11	12330 X	11029	-0-	-1301	-0-	10812 3	217 9	N	197	185 1		189
12	12741 X	11123	-0-	-1618	-0-	10868 3	255 9	N	232	189 1		232
01	12524 X	11215	-0-	-1309	-0-	10950 3	265 9	N	241	193 1		280
02	11032 X	7347	-0-	-3685	-0-	7213 3	134 9	N	122	191 1		211

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		82045 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
DUKE				WELL #: 1857	RRCID -> 141693	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 8771	- 8781			
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
09	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	10 1	1035 2	N	-0-			30
10	1209 N	25	-0-	-1184	-0-	10 1	15 2	N	-0-			30
11	1170 N	181	-0-	-989	-0-	10 1	171 2	N	-0-			30
12	1085 N	381	-0-	-704	-0-	10 1	371 2	N	-0-			30
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 2	N	-0-			30
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	N	18	20 1		28
						20 9						

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247				WELL #: 1H	RRCID -> 219391	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2739	- 4890			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		WELL #: 5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 3113	- 3992	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK				WELL #: 4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3231	- 4811			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

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
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	616 N	391	-0-	-225	-0-	391	2		N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	780 #	84	-0-	-696	-0-	84	2		N	-0-			106
10	806 #	99	-0-	-707	-0-	99	2		N	-0-			106
11	450 #	96	-0-	-354	-0-	96	2		N	-0-			106
12	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			106
01	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	2		N	-0-			106
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

09	1710 #	1521	-0-	-189	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
10	1767 #	1524	-0-	-243	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
11	1710 #	1464	-0-	-246	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
12	1705 #	1473	-0-	-232	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1581 #	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
02	1428 #	422	-0-	-1006	-0-	422	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

09	1590 #	928	-0-	-662	-0-	928	2		N	-0-			-0-
10	1643 #	1169	-0-	-474	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
11	1590 #	1042	-0-	-548	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
12	1364 #	1132	-0-	-232	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
01	1178 #	1128	-0-	-50	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
02	1064 #	304	-0-	-760	-0-	304	2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD					
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
ARCHER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 117652	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6838	- 6849			
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
09		240 #	94	-0-	-146	-0-	94 3	N	-0-			-0-
10		248 #	105	-0-	-143	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		240 #	96	-0-	-144	-0-	96 3	N	-0-			-0-
12		124 #	94	-0-	-30	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-			-0-
02		84 #	72	-0-	-12	-0-	72 3	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HANSFORD					
BRANDVIK, HARRIET				WELL #: 1	RRCID -> 022645	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6874	- 5719			
09		717 R	717	-0-	-0-	-0-	30 1	687 2	N	-0-		-0-
10		713 #	393	-0-	-320	-0-	31 1	362 2	N	-0-		-0-
11		690 #	484	-0-	-206	-0-	30 1	454 2	N	-0-		-0-
12		744 #	405	-0-	-339	-0-	31 1	374 2	N	-0-		-0-
01		744 #	672	-0-	-72	-0-	31 1	641 2	N	-0-		-0-
02		672 #	582	-0-	-90	-0-	28 1	554 2	N	-0-		-0-

LOGSDON				WELL #: 1	RRCID -> 123747	COMPL. DATE 02/22/1987	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6941	- 6955			
09		2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	30 1	2655 2	N	-0-		-0-
10		2646 R	2646	-0-	-0-	-0-	31 1	2615 2	N	-0-		-0-
11		2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	30 1	2484 2	N	-0-		-0-
12		2449 R	2449	-0-	-0-	-0-	31 1	2418 2	N	-0-		-0-
01		2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	31 1	2664 2	N	-0-		-0-
02		756 #	721	-0-	-35	-0-	9 1	712 2	N	-0-		-0-

ETLING "36"				WELL #: 2	RRCID -> 182568	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 6974	- 6980			
09		1170 #	1114	-0-	-56	-0-	30 1	1084 2	N	-0-		-0-
10		1147 #	1122	-0-	-25	-0-	31 1	1091 2	N	-0-		-0-
11		1110 #	1089	-0-	-21	-0-	30 1	1059 2	N	-0-		-0-
12		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	31 1	1094 2	N	-0-		-0-
01		1147 #	1130	-0-	-17	-0-	31 1	1099 2	N	-0-		-0-
02		1036 #	308	-0-	-728	-0-	9 1	299 2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			CNTY: HANSFORD					
JACKSON, ROYAL C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022647	COMPL. DATE 04/29/1960	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6900	- 6910			
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		44
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

SHAPLEY, F. A., JR.				WELL #: 4	RRCID -> 184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 6913	- 6926		
09		630 #	590	-0-	-40	-0-	590 3		N	-0-		102
10		620 #	525	-0-	-95	-0-	525 3		N	-0-		102
11		600 #	587	-0-	-13	-0-	587 2		N	-0-		102
*12		809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		102
01		620 #	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-		102
02		560 #	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT		102

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
SAL				WELL #:	3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6736 - 6745		
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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

NIX				WELL #:	5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6672 - 6682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ARCHER				WELL #:	1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6712 - 6810		
09	2250 #	2202	-0-	-48	-0-	2202	2			N	-0-			77
10	2325 #	1914	-0-	-411	-0-	1900	2	14	9	N	13			90
11	2250 #	749	-0-	-1501	-0-	749	2			N	-0-			90
12	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2479	2	4	9	N	4			94
01	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-	2324	2	3	9	N	3			97
02	2044 #	1970	-0-	-74	-0-	1970	2			N	-0-			97

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6785 - 6889		
09	1170 #	543	-0-	-627	-0-	87	1	456	2	N	-0-			33
10	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	2	N	-0-			33
11	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	130	1	1487	2	N	-0-			33
12	1209 #	1078	-0-	-131	-0-	117	1	961	2	N	-0-			33
01	1209 #	50	-0-	-1159	-0-	25	1	25	2	N	-0-			33
02	1092 #	130	-0-	-962	-0-	130	1			N	-0-			33

ARCHER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6740 - 6793		
09	1620 #	1572	-0-	-48	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
10	1674 #	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
11	1620 #	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
12	1674 #	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
01	1674 #	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
02	1484 #	1434	-0-	-50	-0-	1434	2			N	-0-			-0-

GERTRUDE				WELL #:	1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6682 - 6689		
09	630 #	175	-0-	-455	-0-	88	1	43	2	N	40			169
						44	9							
10	668 R	668	-0-	-0-	-0-	202	1	323	2	N	130	177	1	122
						143	9							
11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	202	1	405	2	N	67			189
						74	9							
12	866 R	866	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	160	175	1	174
						176	9							
01	827 R	827	-0-	-0-	-0-	202	1	516	2	N	99	171	1	102
						109	9							
02	644 #	414	-0-	-230	-0-	130	1	260	2	N	22			124
						24	9							

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 - 6811
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	737 R	737	-0-	-0-	-0-	130	1	592	2	N	14	84
10	598 R	598	-0-	-0-	-0-	15	9	459	2	N	8	92
11	390 #	366	-0-	-24	-0-	9	9	228	2	N	7	99
12	682 #	363	-0-	-319	-0-	8	9	227	2	N	5	104
01	682 #	368	-0-	-314	-0-	6	9	235	2	N	3	107
02	616 #	280	-0-	-336	-0-	3	9	159	2	N	-0-	107
02	121 #					1						

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769
09	2310 #	359	-0-	-1951	-0-	202	1	89	2	N	62	239
10	1736 #	318	-0-	-1418	-0-	68	9	49	2	N	61	176 1 124
11	1410 #	936	-0-	-474	-0-	67	9	687	2	N	43	167
12	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	47	9	1629	2	N	7	174
01	1920 R	1920	-0-	-0-	-0-	8	9	1602	2	N	105	279
*02	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	116	9	1323	2	N	77	177 1 179
						202	1					
						85	9					

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677
09	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-	-0-
10	1767 #	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-	-0-
11	1710 #	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			N	-0-	-0-
12	1767 #	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-	-0-
01	1767 #	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-	-0-
02	1568 #	918	-0-	-650	-0-	918	2			N	-0-	-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1654 R	1654	-0-	-0-	-0-		1654	2				-0-
10		1695 R	1695	-0-	-0-	-0-		1695	2				-0-
11		1590 #	1510	-0-	-80	-0-		1510	2				-0-
12		1643 #	1114	-0-	-529	-0-		1114	2				-0-
01		1643 #	1086	-0-	-557	-0-		1086	2				-0-
02		1484 #	987	-0-	-497	-0-		987	2				-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892													
09		582 R	582	-0-	-0-	-0-		582	2				-0-
10		640 R	640	-0-	-0-	-0-		640	2				-0-
11		420 #	260	-0-	-160	-0-		260	2				-0-
12		756 R	756	-0-	-0-	-0-		756	2				-0-
01		434 #	286	-0-	-148	-0-		286	2				-0-
*02		407 R	407	-0-	-0-	-0-		407	2				-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776													
09		1740 #	1374	-0-	-366	-0-		1374	2				-0-
10		1736 #	1346	-0-	-390	-0-		1346	2				-0-
11		1380 #	1349	-0-	-31	-0-		1349	2				-0-
12		1426 #	1279	-0-	-147	-0-		1279	2				-0-
01		1426 #	1170	-0-	-256	-0-		1170	2				-0-
*02		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-		1471	2				-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868													
09		0 A	12	-0-	12	9529		12	2				16
10		0 A	42	-0-	42	9571		42	2				16
11		0 A	4	-0-	4	9575		4	2				16
12		0 A	-0-	-0-	-0-	9575							16
01		0 A	9	-0-	9	9584		9	2				16
02		0 A	239	-0-	239	9823		239	2				16

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844													
09		300 #	288	-0-	-12	-0-		288	2				-0-
10		341 #	245	-0-	-96	-0-		245	2				-0-
11		330 #	236	-0-	-94	-0-		236	2				-0-
12		341 #	263	-0-	-78	-0-		263	2				-0-
01		310 #	223	-0-	-87	-0-		223	2				-0-
02		280 #	208	-0-	-72	-0-		208	2				-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740													
09		1410 #	1097	-0-	-313	-0-		1097	2				37
10		1364 #	1295	-0-	-69	-0-		1295	2				37
11		1290 #	645	-0-	-645	-0-		645	2				37
12		1240 #	1029	-0-	-211	-0-		1029	2				37
01		1302 #	953	-0-	-349	-0-		953	2				37
02		1176 #	895	-0-	-281	-0-		895	2				37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SHAPLEY (MORROW)												//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												//CONT.// 825420													
BIVINS												WELL #: 1137		RRCID -> 187654		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6750 - 6758					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
09		5610 #	5069	-0-	-541	-0-	5069 2			N	-0-			-0-											
10		5580 #	5255	-0-	-325	-0-	5255 2			N	-0-			-0-											
11		5130 #	5070	-0-	-60	-0-	5070 2			N	-0-			-0-											
12		5239 #	4750	-0-	-489	-0-	4750 2			N	-0-			-0-											
01		5270 #	4137	-0-	-1133	-0-	4137 2			N	-0-			-0-											
02		4760 #	1680	-0-	-3080	-0-	1680 2			N	-0-			-0-											

STAVLO												WELL #: 1089		RRCID -> 199202		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6742 - 6750					
09		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	130 1	1106 2		N	8			170											
							9 9																		
10		1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	130 1	1108 2		N	-0-			170											
11		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	130 1	1054 2		N	-0-			170											
12		1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	130 1	1040 2		N	-0-			170											
01		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	130 1	999 2		N	-0-			170											
*02		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	130 1	925 2		N	-0-			170											

BIVINS												WELL #: 5138		RRCID -> 218746		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6666 - 6722					
09		510 #	265	-0-	-245	-0-	265 2			N	-0-			-0-											
10		434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-											
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-											
12		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			-0-											
01		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-			-0-											
02		252 #	238	-0-	-14	-0-	238 2			N	-0-			-0-											

UNIT PETROLEUM COMPANY												877099													
LAIRD												WELL #: 2		RRCID -> 022646		COMPL. DATE 11/18/1961		TOTAL DEPTH 7100		PERF. N/A					
09		360 #	320	-0-	-40	-0-	320 3			N	-0-			-0-											
10		372 #	319	-0-	-53	-0-	319 3			N	-0-			-0-											
11		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-			-0-											
12		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-											
01		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-											
02		336 #	118	-0-	-218	-0-	118 3			N	-0-			-0-											

LAIRD												WELL #: 3		RRCID -> 203043		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6934 - 6959					
09		920 R	920	-0-	-0-	-0-	908 3	12 9		N	11			125											
10		930 #	853	-0-	-77	-0-	840 3	13 9		N	12			137											
11		958 R	958	-0-	-0-	-0-	944 3	14 9		N	13			150											
12		962 R	962	-0-	-0-	-0-	949 3	13 9		N	12			162											
01		961 #	958	-0-	-3	-0-	944 3	14 9		N	13			175											
02		896 #	209	-0-	-687	-0-	199 3	10 9		N	9			184											

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					
09		330 N	175	-0-	-155	-0-	30 1	145 2		N	-0-			96											
10		341 N	44	-0-	-297	-0-	17 1	27 2		N	-0-			96											
11		390 N	88	-0-	-302	-0-	30 1	58 2		N	-0-			96											
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	31 1	74 2		N	-0-			96											
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2		N	-0-			96											
*02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	9 1	519 2		N	-0-			96											

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 3053 - 5962	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	150 #	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-			58	
10	155 #	49	-0-	-106	-0-	49	2	N	-0-			58	
11	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	2	N	-0-			58	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			58	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			58	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			58	

SHAPLEY,S (MORROW,UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6848 - 6913	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	30	1	N	-0-			65	
10	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	28	1	N	-0-			65	
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	29	1	N	-0-			65	
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			65	
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			65	
02	1036 N	319	-0-	-717	-0-	7	1	N	-0-			65	

HIGGS -41-		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HIGGS		562560		WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6860 - 6870	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			185	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			185	
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			185	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			185	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			185	
02	224 N	129	-0-	-95	-0-	10	1	N	-0-			185	

COLLARD		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COLLARD		562560		WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6783 - 6819	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			192	
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	26	1	N	-0-			192	
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			192	
12	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	31	1	N	-0-			192	
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			192	
02	1344 N	373	-0-	-971	-0-	8	1	N	-0-			192	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
RENNER		875461		WELL #: 1		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6792 - 6799	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	7	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HARRIS UNIT -B-		891725		WELL #: 1		RRCID -> 030911		COMPL. DATE 01/09/1963		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6806 - 6810	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MISSISSIPPIAN)			82691 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652												
DOORES			WELL #: 1030		RRCID -> 219440		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 8752		PERF. 7940 - 8006				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			101
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			101
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			101

REMNANT ENERGY, INC.			701555						CNTY: OCHILTREE						
BATMAN			WELL #: 1		RRCID -> 087332		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8014 - 8180				
09		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
11		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
12		620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
01		620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02		560 N	349	-0-	-211 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-

STRAND ENERGY, L.C.			824758						CNTY: OCHILTREE						
COLLINSWORTH "40"			WELL #: 1		RRCID -> 193630		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7997 - 8064				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)			82691 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701												
THELMA -A-			WELL #: 2		RRCID -> 022653		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6432 - 7433				
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			61
10		2201 N	1973	-0-	-228	-0-	1962	2	11	9	N	10			71
*11		2100 N	2025	-0-	-75	-0-	2025	2			N	-0-			71
12		2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1863	2		2	9	N	2		73
01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2024	2		17	9	N	15		88
02		1764 N	1600	-0-	-164	-0-	1579	2		21	9	N	19		107

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560						CNTY: OCHILTREE						
PECKENPAUGH			WELL #: 1		RRCID -> 179874		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7371 - 7378				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						CNTY: OCHILTREE						
MARY B			WELL #: 1		RRCID -> 232580		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 4057 - 4260				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575												
CONNOR, NELLIE				WELL #: 3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7570	- 7574							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395												
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C.				748943												
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W.				941486												
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594							
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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							
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	30	1	867	2	N	-0-					-0-
10	837 N	756	-0-	-81 B	-0-	24	1	732	2	N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	25	1	877	2	N	-0-					-0-
12	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	25	1	867	2	N	-0-					-0-
02	784 N	544	-0-	-240 B	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	- 7622		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: OCHILTREE				
CARLSON TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: OCHILTREE				
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8227	- 8243		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560							
CLEMENT ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7800	- 7874		
09	690 #	678	-0-	-12	-0-	678 2		N	-0-		5
10	713 #	711	-0-	-2	-0-	711 2		N	-0-		5
11	690 #	625	-0-	-65	-0-	625 2		N	-0-		5
12	713 #	677	-0-	-36	-0-	677 2		N	-0-		5
01	713 #	689	-0-	-24	-0-	689 2		N	-0-		5
02	644 #	549	-0-	-95	-0-	549 2		N	-0-		5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: OCHILTREE				
CABINESS		WELL #:		1	RRCID -> 100602	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 7554	- 7593		
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	30 1	117 2	N	-0-		215
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	31 1	147 2	N	-0-		215
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	30 1	142 2	N	-0-		215
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	31 1	132 2	N	-0-		215
01	155 #	142	-0-	-13	-0-	31 1	111 2	N	-0-		215
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	24 1	82 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	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	
09		630 #	550	-0-	-80	-0-	550 2	N	-0-		-0-	
*10		651 #	469	-0-	-182	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
*11		600 #	177	-0-	-423	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
12		620 #	144	-0-	-476	-0-	144 2	N	-0-		-0-	
01		558 #	421	-0-	-137	-0-	421 2	N	-0-		-0-	
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-		N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	022666	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7328 - 7398	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GURLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		62	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575								
BARTLETT		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		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) 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 7		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471			CNTY: WHEELER					
BOESE				WELL #: 145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	- 7402			
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			15
10	1643 #	1301	-0-	-342	-0-	1301 3		N	-0-			15
11	1560 #	1217	-0-	-343	-0-	1217 3		N	-0-			15
12	1882 R	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			15
01	1705 #	1651	-0-	-54	-0-	1651 3		N	-0-			15
02	1540 #	1488	-0-	-52	-0-	1488 3		N	-0-			15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13211	- 17460			
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1322 2	74 9	N	67	177 1		318
10	186 N	11	-0-	-175	-0-	11 2		N	-0-			318
*11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			318
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2		N	-0-			318
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			318
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694			CNTY: HUTCHINSON					
COBLE SHIRE 64				WELL #: 3	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017												

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652								
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739		
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.		292316								
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024		
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-
10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-
12	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-	-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBAGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017		
09	270 N	63	-0-	-207	-0-	63	2	N	-0-	-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-	-0-
*01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-

HOLT -B-		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY WINEGEART											//CONT.//	83372 333 825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON					
											WELL #:	1118	RRCID ->	280461	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

SHIRLEY (MARMATON) ARRINGTON CJM, INC. COMANCHE												83372 400 033134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON					
											WELL #:	1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	6008 - 6018
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-			-0-						
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	1	N	-0-			-0-						
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1	N	-0-			-0-						
12		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	1	N	-0-			-0-						
01		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	1	N	-0-			-0-						
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-						

R & A MOORE, INC. THE PHILIP JENKINS												685765								
											WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 - 6117
09		150 N	107	-0-	-43	-0-		98	2	9	9	N	8	239						
10		217 N	74	-0-	-143	-0-		74	2	N	-0-			239						
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2	N	-0-			239						
12		124 N	44	-0-	-80	-0-		44	2	N	-0-			239						
01		62 N	20	-0-	-42	-0-		20	2	N	-0-			239						
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			239						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JENKINS												825420								
											WELL #:	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6100
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

WINEGEART												825420								
											WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

SHIRLEY (TONKAWA) G. & S. INC. KIRK												83372 666 292316	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON					
											WELL #:	86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5400
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420											
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056											
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678											
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2	Y	-0-	64
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2	Y	-0-	64
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-	64
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-	64
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2	Y	-0-	64
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2	Y	-0-	64

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429											
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084											
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	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											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9522 - 10601				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 8986 - 10753				
09	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2	76	9	N	69	189	1	162
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	24	9	N	22			184
11	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	-0-	2054	2	66	9	N	60	195	1	47
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	42	9	N	38			85
*01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9037 - 10906				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10700 - 10710				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			92
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-	50	1	42
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225742					N	NO RPT			42
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225742					N	NO RPT			42
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225742					N	NO RPT			42
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	225742					N	NO RPT			42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
COFFEE ESTATE		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9350 - 10604				
09	240 N	8	-0-	-232	-0-	-0-	8	2			N	-0-			58
10	217 N	23	-0-	-194	-0-	-0-	23	2			N	-0-			58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	45			103
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2	345	9	N	314	193	1	224
*01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	2	287	9	N	261	194	1	291
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			291

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
ROGERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174 - 10282				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471													
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1704	3	8	9	N	7	56
10		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-	56
11		1770 N	1652	-0-	-118	-0-	1652	3			N	-0-	56
12		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3			N	-0-	56
01		1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-	56
02		1540 N	950	-0-	-590	-0-	950	3			N	-0-	56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118													
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2274	3	45	9	N	41	349
10		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-	349
11		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-	349
12		2387 N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-	157
01		2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2376	3			N	-0-	157
02		2184 N	1532	-0-	-652	-0-	1510	3	22	9	N	20	177

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878													
09		1710 N	1581	-0-	-129	-0-	1557	3	24	9	N	22	206
10		1767 N	1450	-0-	-317	-0-	1450	3			N	-0-	206
11		1740 N	1245	-0-	-495	-0-	1244	3	1	9	N	1	207
12		1643 N	1439	-0-	-204	-0-	1432	3	7	9	N	6	213
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	N	17	230
*02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	3	6	9	N	5	235

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932													
09		2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2364	3	40	9	N	36	173
10		2821 N	2312	-0-	-509	-0-	2300	3	12	9	N	11	184
11		2430 N	1986	-0-	-444	-0-	1931	3	55	9	N	50	234
12		2480 N	1730	-0-	-720	-0-	1732	3	28	9	N	25	75
01		2325 N	2255	-0-	-70	-0-	2199	3	56	9	N	51	126
*02		2800 N	3115	-0-	315	315	3061	3	54	9	N	49	175

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932													
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-	145
10		992 N	726	-0-	-266	-0-	724	3	2	9	N	2	147
11		960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-	3			N	-0-	147
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	3			N	-0-	147
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-	3			N	-0-	147
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	147

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172													
09		360 N	319	-0-	-41	-0-	313	3	6	9	N	5	168
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	338	3	8	9	N	7	175
11		450 N	326	-0-	-124	-0-	320	3	6	9	N	5	180
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	294	3	6	9	N	5	185
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	303	3	6	9	N	5	190
02		308 N	285	-0-	-23	-0-	282	3	3	9	N	3	193

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036													
09		480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-	195
10		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-	195
11		450 N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-	195
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-	195
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-	195
02		392 N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-	195

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
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
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	965 3	8 9	N	7		249
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		249
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		249
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		249
01		961 N	860	-0-	-101	-0-	860 3		N	-0-		249
02		924 N	640	-0-	-284	-0-	640 3		N	-0-		249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-		97
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		97
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		97
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		97
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		97
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5 3		N	-0-		97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1312 3	17 9	N	15		160
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		160
11		1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1311 3	10 9	N	9		169
12		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1317 3	7 9	N	6		175
01		1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1352 3	24 9	N	22		197
02		1232 N	942	-0-	-290	-0-	927 3	15 9	N	14		211

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
09		1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1486 3	46 9	N	42		237
10		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3		N	-0-		237
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1581 3	52 9	N	47	189 1	95
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1617 3	21 9	N	19		114
01		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1566 3	35 9	N	32		146
02		1512 N	1216	-0-	-296	-0-	1196 3	20 9	N	18		164

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	910 3	23 9	N	21		248
10		992 N	903	-0-	-89	-0-	903 3		N	-0-		248
11		930 N	906	-0-	-24	-0-	882 3	24 9	N	22		270
12		961 N	920	-0-	-41	-0-	896 3	24 9	N	22	199 1	93
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	875 3	19 9	N	17		110
02		840 N	759	-0-	-81	-0-	742 3	17 9	N	15		125

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
09		1200 N	881	-0-	-319	-0-	863 3	18 9	N	16		153
10		1178 N	991	-0-	-187	-0-	991 3		N	-0-		153
11		870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3		N	-0-		153
12		899 N	887	-0-	-12	-0-	880 3	7 9	N	6		159
01		992 N	886	-0-	-106	-0-	866 3	20 9	N	18		177
*02		949 N	949	-0-	-0-	-0-	938 3	11 9	N	10		187

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
09		750 N	662	-0-	-88	-0-	641 3	21 9	N	19		221
10		744 N	624	-0-	-120	-0-	624 3		N	-0-		221
11		690 N	610	-0-	-80	-0-	581 3	29 9	N	26		247
12		682 N	643	-0-	-39	-0-	600 3	43 9	N	39		286
01		620 N	558	-0-	-62	-0-	521 3	37 9	N	34	194 1	126
02		560 N	522	-0-	-38	-0-	511 3	11 9	N	10		136

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
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
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 3	1 9	N	1		106
10		1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1344 3		N	-0-		106
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-		106
12		1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1195 3		N	-0-		106
01		1333 N	1209	-0-	-124	-0-	1209 3		N	-0-		106
*02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-		106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 3	2 9	N	2		202
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	415 3	3 9	N	3		205
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	408 3	3 9	N	3		208
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	421 3	21 9	N	19	191 1	36
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	396 3	12 9	N	11		47
*02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	430 3	6 9	N	5		52

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
09		300 N	246	-0-	-54	-0-	235 3	11 9	N	10		226
10		310 N	205	-0-	-105	-0-	205 3		N	-0-		226
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-		226
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	175 3	14 9	N	13		239
01		217 N	190	-0-	-27	-0-	177 3	13 9	N	12		251
02		168 N	152	-0-	-16	-0-	146 3	6 9	N	5		256

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086												
09		1830 N	1821	-0-	-9	-0-	1797 3	24 9	N	22		256
10		1953 N	1717	-0-	-236	-0-	1717 3		N	-0-		256
11		1890 N	1704	-0-	-186	-0-	1704 3		N	-0-		256
12		1891 N	1718	-0-	-173	-0-	1718 3		N	-0-		256
01		1705 N	1695	-0-	-10	-0-	1695 3		N	-0-		256
02		1596 N	1282	-0-	-314	-0-	1282 3		N	-0-		256

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-		43
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-		43
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		43
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-		43
01		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		43
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	82 3		N	-0-		43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1299 3	31 9	N	28		180
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1452 3	50 9	N	45		225
11		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1224 3	53 9	N	48	191 1	82
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1408 3	25 9	N	23		105
01		1488 N	1245	-0-	-243	-0-	1226 3	19 9	N	17		122
02		1204 N	958	-0-	-246	-0-	943 3	15 9	N	14		136

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

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
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1828	3	22	9	N	20					238
10	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1660	3	6	9	N	5					243
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1857	3	11	9	N	10					253
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	3	21	9	N	19	189	1			83
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1808	3	13	9	N	12					95
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	3	3	9	N	3					98

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	360	3	14	9	N	13					215
10	434 N	373	-0-	-61	-0-	356	3	17	9	N	15					230
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	286	3	13	9	N	12					242
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	N	21	175	1			88
01	372 N	365	-0-	-7	-0-	350	3	15	9	N	14					102
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	294	3	11	9	N	10					112

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10881 - 10889			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810			
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			88
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			88
*11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			88
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			88
*01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				10 1	N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238			
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

SILVER CREEK (MISS)		//CONT.//		83599 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
TROUT BEN		WELL #:		1	RRCID ->	071570	COMPL. DATE	04/16/1977	TOTAL DEPTH	16650	PERF.15455 - 15487	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	

SILVER CREEK (MORROW CHERT)				83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FARRIS -C-		WELL #:		2018	RRCID ->	126496	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH	16486	PERF.14210 - 14404	
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4399	2	2	9	Y	-0-
10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4	1	4716	2	Y	-0-
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	36	1	4007	2	Y	-0-
12	4650	X	4416	-0-	-234	-0-	34	1	4382	2	Y	-0-
01	4650	X	4081	-0-	-569	-0-	19	1	4059	2	Y	-0-
							3	9				
02	4200	X	2149	-0-	-2051	-0-	20	1	2129	2	Y	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ZYBACH				WELL #:	1024	RRCID ->	231411	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16900	PERF.12944 - 13044
09	3566	X	2545	-0-	-1021	-0-	2545	2			N	-0-
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-
12	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2212	2			N	-0-
*01	2635	X	2102	-0-	-533	-0-	2102	2			N	-0-
*02	2380	X	1184	-0-	-1196	-0-	1184	2			N	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
STILES-WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	196294	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16824	PERF.14014 - 14048
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	2			N	-0-
12	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-
01	341	N	113	-0-	-228	-0-	113	2			N	-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC				357762								
GUIPEL		WELL #:		1	RRCID ->	148785	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9140 - 9145	
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
TAYLOR		WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8067 - 8073				
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES		84300 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580						
BOLERJACK		WELL #: 1048												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
TAYLOR		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8107 - 8123				
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-		-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	62	1	400	2	N	-0-		-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	N	-0-		-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	2	N	-0-		-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	62	1	385	2	N	-0-		-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56	1	367	2	N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694						
CUDD		WELL #: 1												
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-		-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-		-0-
11	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-		-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-		-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		-0-
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	491	2			N	-0-		-0-

BUSCHMAN		263701		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635						
WELL #: 1														
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-		-0-
10	2356	N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-		-0-
11	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	1896	2			N	-0-		-0-
12	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	2086	2			N	-0-		-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-		-0-
02	1764	N	1384	-0-	-380	-0-	1384	2			N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
JILPETCO, INC.		432469		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY HOLLAND GRAIN		562560		WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793						
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					61
10	248 N	236	-0-	-12	-0-	31	1	205	2	N	-0-					61
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					61
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	2	N	-0-					61
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	N	-0-					61
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	22	1	157	2	N	-0-					61

BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752								
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	30	1	359	2	N	-0-					27
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	31	1	338	2	N	-0-					27
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	30	1	345	2	N	-0-					27
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	2	N	-0-					27
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-					27
02	364 N	230	-0-	-134	-0-	22	1	208	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936								
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					33
10	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	26	1	1088	2	N	1					34
						1	9									
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1256	2	N	3					37
						3	9									
12	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	29	1	1233	2	N	-0-					37
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					37
02	1204 N	864	-0-	-340	-0-	17	1	825	2	N	20					57
						22	9									

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC NEWMAN, R. F. UNIT		570652		WELL #: 1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217054	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7941	PERF. 7730	- 7860	
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	BALANCE
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-	-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3	N	-0-	-0-
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-
02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	3	N	-0-	-0-

MASON				WELL #: 1	RRCID -> 230019	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7824	- 7999	
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3	N	-0-	-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-	-0-
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-

BEARD "19"				WELL #: 1	RRCID -> 234505	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7706	- 8076	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555						
HOLCOMB				WELL #: 4	RRCID -> 137294	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7932	- 7940	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	228
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2	N	-0-	228
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	228
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	228
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	228
*02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	228

TENISON OIL COMPANY				841409						
TEVIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 022682	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7840	- 7860	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1130			N	-0-	-0-

TEVIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 022684	COMPL. DATE 06/20/1960	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8030	- 8040	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) ESTES AND COMPANY LLC. SCHOENHALS		84300 800 254560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
WELL #:	1-C	RRCID -> 146884	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8058	-	8063					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC MCLARTY		84300 850 570652	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
WELL #:	2	RRCID -> 116440	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 7552	-	7698					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER		684634			CNTY: OCHILTREE							
WELL #:	1	RRCID -> 083285	COMPL. DATE 06/20/1979	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7600	-	7617					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC PATTERSON		84639 380 491872	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON							
WELL #:	1	RRCID -> 186896	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5504	-	5516					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) GROVES, TROY GROVES-SEBRING		85000 200 335986	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
WELL #:	121U	RRCID -> 229227	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 7148	-	0					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-		39
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	N	-0-		39
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	-0-		39
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	3		42
						3	9						
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	1		43
						1	9						
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	2		45
						2	9						

OLOUGHLIN, N.		WELL #:		1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115	
09	810 N	653	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	N	4		85
						4	9						
10	837 N	615	-0-	-222	-0-	20	1	593	2	N	2		87
						2	9						
11	810 N	650	-0-	-160	-0-	24	1	626	2	N	-0-		87
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	1		88
						1	9						
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-		88
02	616 N	410	-0-	-206	-0-	18	1	392	2	N	-0-		88

NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900	
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	180	1	3300	2	N	14		67
						15	9						
10	3689 X	3032	-0-	-657	-0-	170	1	2820	2	N	38		105
						42	9						
11	3570 X	3560	-0-	-10	-0-	178	1	3346	2	N	33		138
						36	9						
12	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	167	1	2879	2	N	47	161 1	24
						52	9						
01	3689 X	2822	-0-	-867	-0-	164	1	2619	2	N	35		59
						39	9						
02	3332 X	1730	-0-	-1602	-0-	86	1	1605	2	N	35		94
						39	9						

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		695569											
BISHOP		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643	
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-		-0-
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-		-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
WOOLLEY, GARY W.				941486											
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901				
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			25
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			25
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			25
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			25
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			25
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			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				
09	3120	X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2			N	-0-			70
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3252	2	163	9	N	148	188	1	30
11	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-			30
12	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	2756	2			N	-0-			30
01	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	2			N	-0-			30
02	3080	X	2360	-0-	-720	-0-	2360	2			N	-0-			30

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7321 - 7342				
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	300	1	1122	2	N	-0-			130
10	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	220	1	804	2	N	-0-			130
11	1440	N	1213	-0-	-227	-0-	240	1	973	2	N	-0-			130
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	300	1	1173	2	N	-0-			130
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	310	1	1173	2	N	-0-			130
02	1120	N	986	-0-	-134	-0-	210	1	776	2	N	-0-			130

LASATER & CO, INC.				487415											
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7298 - 7311				
09	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-			196
10	1054	N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	-0-			196
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-			196
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			196
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			196
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			196

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	063127	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7310 - 7334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			45
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			45
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1 2		N	-0-			45
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	19 2		N	-0-			45
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76 2		N	-0-			45
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD					
COLLARD, STEELE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	204930	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7215 - 7234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
09	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	2913 3	2 9	N	2			23
10	3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3186 3	2 9	N	2			25
*11	3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			25
*12	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			25
*01	3334 R	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-			25
02	2660 #	NO RPT	-0-	-2660	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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		
09	450 N	23	-0-	-427	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)				85003 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785									
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF. 3320 - 4044		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356		PERF. 7387 - 8226		
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
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	128 1	342 2	N	-0-				144
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	163 1	249 2	N	-0-				144
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	202 1	333 2	N	-0-				144
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	202 1	373 2	N	-0-				144
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	202 1	279 2	N	-0-				144
02		504 N	297	-0-	-207	-0-	152 1	145 2	N	-0-				144

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
MCGEE, TOM CORPORATION		549380												
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8666 - 9007				
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-				176
10		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-				176
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-				176
12		155 N	68	-0-	-87	-0-	68 2		N	-0-				176
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-				176
02		140 N	49	-0-	-91	-0-	49 2		N	-0-				176

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				
09	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	5300	1303 3		Y	-0-				33
10	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	6543	1243 3		Y	-0-				33
11	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	7829	1286 3		Y	-0-				33
12	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	9104	1275 3		Y	-0-				33
01	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	10372	1268 3		Y	-0-				33
*02		2000 N	1268	-0-	-732	9640	1268 3		Y	-0-				33

LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	5324	1303 3		Y	-0-				77
10	DLQ	G-10	1243	-0-	1243	6567	1243 3		Y	-0-				77
11	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	7853	1286 3		Y	-0-				77
12	DLQ	G-10	1275	-0-	1275	9128	1275 3		Y	-0-				77
01	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	10396	1268 3		Y	-0-				77
*02		2000 N	1268	-0-	-732	9664	1268 3		Y	-0-				77

SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-				271
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-	180 1			91
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1216 3	204 9	N	185	185 1			91
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-				91
*01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-				91
02		980 N	879	-0-	-101	-0-	879 3		N	-0-				91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUNT						
TILLERSON		WELL #: 158		RRCID -> 252290		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6488 - 6518				
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				4
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 7			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/24/2020														

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ODC		WELL #:		29	RRCID ->	258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856		
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	694	-0-	-806	-0-	694	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	881	-0-	-545	-0-	881	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	996	-0-	-213	-0-	996	2		N	-0-			-0-
02	644 N	592	-0-	-52	-0-	592	2		N	-0-			-0-
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581									
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722		
09	DLQ G-10	1631	-0-	1631	5249	1631	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1262	-0-	1262	6511	1262	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1666	-0-	1666	8177	1666	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1765	-0-	1765	9942	1765	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1684	-0-	1684	11626	1684	3		Y	-0-			-0-
*02	2700 N	1032	-0-	-1668	9958	1032	3		Y	-0-			-0-
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738		
09	DLQ G-10	466	-0-	466	1180	466	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	1541	361	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	476	-0-	476	2017	476	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	504	-0-	504	2521	504	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	481	-0-	481	3002	481	3		Y	-0-			-0-
*02	2700 N	295	-0-	-2405	597	295	3		Y	-0-			-0-
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		430581								
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	233	-0-	233	524	233 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	180	-0-	180	704	180 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	238	-0-	238	942	238 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	253	-0-	253	1195	253 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	1436	241 3	Y	-0-			-0-
*02		1583 N	147	-0-	-1436	-0-	147 3	Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GAITHER TRUST -12-				1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463	
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			12
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			12
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-			12
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	368 2	N	-0-			12
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361 2	N	-0-			12
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286 2	N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515	
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884 3	N	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-			-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894 3	N	-0-			-0-
01	899	N	887	-0-	-12	-0-	887 3	N	-0-			-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	708 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	
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-			-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-			-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	618 3	N	-0-			-0-
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	502 3	N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
 KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137	2	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	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

09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	3	N	-0-			-0-
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2023	3	N	-0-			-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840	3	N	-0-			-0-
12	2108 N	2093	-0-	-15	-0-		2093	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1943	-0-	-72	-0-		1943	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1052	-0-	-656	-0-		1052	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	2550 X	2188	-0-	-362	-0-		2188	3	N	-0-			120
10	2201 X	2015	-0-	-186	-0-		2009	3	6 9	N		5	125
11	2130 X	1989	-0-	-141	-0-		1986	3	3 9	N		3	128
12	2201 X	1951	-0-	-250	-0-		1949	3	2 9	N		2	130
01	2201 X	1859	-0-	-342	-0-		1851	3	8 9	N		7	137
02	1988 X	1384	-0-	-604	-0-		1382	3	2 9	N		2	139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

09	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3		N	-0-		88
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	3		N	-0-		88
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-		408	3		N	-0-		88
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	3		N	-0-		88
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-		88
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-		88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2512	3		N	-0-		5
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		2558	2	9 9	N		8	13
*11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		2558	3		N	-0-		13
*12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		2593	3		N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692	
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	80
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	N	7	87
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	87
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	3	N	1	88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-			-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT			-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT			-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-		N	NO RPT			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042												
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974												
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	747	-0-	-33	-0-	747 3	N	-0-			-0-
10		806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3	N	-0-			-0-
11		720 N	623	-0-	-97	-0-	623 3	N	-0-			-0-
12		775 N	547	-0-	-228	-0-	547 3	N	-0-			-0-
01		775 N	501	-0-	-274	-0-	501 3	N	-0-			-0-
02		588 N	520	-0-	-68	-0-	520 3	N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082												
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
09	11760	X	9618	-0-	-2142	-0-	316 1	9123 2	Y	163	178 1	109
							179 9					
10	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	292 1	10342 2	Y	92		201
							101 9					
11	9570	X	7602	-0-	-1968	-0-	7448 2	154 9	Y	140	150 1	191
12	9548	X	8820	-0-	-728	-0-	339 1	8332 2	Y	135	180 1	146
							149 9					
01	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	404 1	8223 2	Y	125		271
							138 9					
*02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	351 1	8360 2	Y	57	181 1	147
							63 9					

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383												
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
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3426 2	75 9	N	68		122
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3058 2	79 9	N	72		194
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2583 2	88 9	N	80	177 1	97
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2 1	2637 2	N	92		189
							101 9					
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2 1	2674 2	N	70	189 1	70
							77 9					
*02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-		70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
09		1920 X	1844	-0-	-76	-0-	1800	2	44	9	Y	215
10		2015 X	1797	-0-	-218	-0-	19	1	1749	2	Y	241
							29	9				
11		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	2	Y	108
							52	9				
12		3100 N	3711	-0-	611	611	149	1	3499	2	Y	165
							63	9				
01		3100 N	2727	-0-	-373	238	149	1	2517	2	Y	220
							61	9				
*02		2159 N	1921	-0-	-238	-0-	82	1	1820	2	Y	237
							19	9				

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586												
09		7890 X	7519	-0-	-371	-0-	6976	2	543	9	Y	72
10		8153 X	8050	-0-	-103	-0-	7502	2	548	9	Y	46
11		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	8604	2	529	9	Y	73
12		9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	771	1	8537	2	Y	85
							552	9				
01		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	773	1	6370	2	Y	65
							557	9				
02		6384 X	4663	-0-	-1721	-0-	4310	2	353	9	Y	57

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930												
09		3330 X	3182	-0-	-148	-0-	2677	2	505	9	Y	50
10		3441 X	1963	-0-	-1478	-0-	29	1	1501	2	Y	116
							433	9				
11		3330 X	1684	-0-	-1646	-0-	72	1	1251	2	Y	84
							361	9				
12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	926	1	1433	2	Y	240
							571	9				
01		2883 X	2553	-0-	-330	-0-	31	1	2021	2	Y	343
							501	9				
*02		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2721	2	Y	106
							325	9				

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517												
09		6090 X	4687	-0-	-1403	-0-	3803	2	884	9	Y	298
10		7626 X	5886	-0-	-1740	-0-	29	1	4997	2	Y	204
							860	9				
11		7380 X	5611	-0-	-1769	-0-	72	1	4759	2	Y	42
							780	9				
12		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	1202	1	4367	2	Y	134
							882	9				
01		5890 X	4342	-0-	-1548	-0-	65	1	3383	2	Y	245
							894	9				
02		5320 X	3212	-0-	-2108	-0-	47	1	2481	2	Y	153
							684	9				

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785												
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CREST RESOURCES, INC. 189901																
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938																
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
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				1861
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				1861
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				1861
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				1861
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				1861
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854																
09		4980 X	4334	-0-	-646	-0-	4168	2	166	9	N	151	197	1		3275
10		5642 X	3112	-0-	-2530	-0-	3031	2	81	9	N	74				3349
11		5460 X	496	-0-	-4964	-0-	496	2			N	-0-				3349
12		5642 X	672	-0-	-4970	-0-	672	2			N	-0-				3349
01		4960 X	1169	-0-	-3791	-0-	1157	2	12	9	N	11				3360
02		4032 X	2877	-0-	-1155	-0-	2715	2	162	9	N	147				3507

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082																
09		10890 X	7016	-0-	-3874	-0-	6730	2	286	9	N	260	180	1		6472
10		11253 X	7927	-0-	-3326	-0-	7792	2	135	9	N	123				6595
11		10890 X	9658	-0-	-1232	-0-	9478	2	180	9	N	164	194	1		6565
12		9238 X	7892	-0-	-1346	-0-	7545	2	347	9	N	315	183	1		6697
01		9238 X	6289	-0-	-2949	-0-	6052	2	237	9	N	215	198	1		6714
02		9016 X	5408	-0-	-3608	-0-	5269	2	139	9	N	126				6840

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1304
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1304
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1304
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1304
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1304
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1304

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371																
09		3030 X	2907	-0-	-123	-0-	360	1	2547	2	N	-0-				300
10		3100 X	2956	-0-	-144	-0-	372	1	2584	2	N	-0-				300
11		2970 X	2785	-0-	-185	-0-	360	1	2425	2	N	-0-				300
12		3007 X	2827	-0-	-180	-0-	372	1	2455	2	N	-0-				300
01		3007 X	2789	-0-	-218	-0-	372	1	2417	2	N	-0-				300
*02		2716 X	2590	-0-	-126	-0-	336	1	2254	2	N	-0-				300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574 STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
OVERFLOW ENERGY, LLC //CONT.// 628574																
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336										COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	18490	PERF.	4250 - 5700	
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PNG OPERATING COMPANY ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289										COMPL. DATE	01/09/1986	TOTAL DEPTH	16528	PERF.	12744 - 12953	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PRESIDIO PETROLEUM LLC BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216										COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12390 - 12420	
09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-					18
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					18
*11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					18
*12	1085 N	868	-0-	-217	-0-	868	2			N	-0-					18
01	DELQ PR	908	-0-	908	-0-	908	2			N	-0-					18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	908				N	NO RPT					18
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176										COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	12977	PERF.	12348 - 12378	
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1631	2	48	9	N	44					215
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					215
*11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1635	2	19	9	N	17					54
*12	1736 N	1570	-0-	-166	-0-	1552	2	18	9	N	16					70
01	DELQ PR	1678	-0-	1678	-0-	1678	2	19	9	N	17					87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1678				N	NO RPT					87
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182										COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12382 - 12800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	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 UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			88
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			88
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-			88
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	DELQ	PR	165	-0-	165	165		165	2		N	-0-			88
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT			88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580															
09		1530 N	1493	-0-	-37	-0-		1482	2	11 9	N	10			57
10		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			57
*11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1582	2		N	-0-			53
*12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623	2		N	-0-			53
01	DELQ	PR	1578	-0-	1578	1578		1578	2		N	-0-			53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1578					N	NO RPT			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382															
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2		N	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
*11		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		N	-0-			-0-
*12		496 N	416	-0-	-80	-0-		416	2		N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	428	-0-	428	428		428	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597										COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12251 - 15526			
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655										COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12472 - 13503			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487										COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13667		PERF.12373 - 13473			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						50
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698										COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12357 - 14700			
09		1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2		N	-0-						12
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT						12
*11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-						12
*12		1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	2		N	-0-						12
01		DELQ PR	406	-0-	406	-0-	406	2		N	-0-						12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	406			N	NO RPT						12

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748										COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 13690		PERF.12444 - 13497			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963										COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12190 - 14562			
09		690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2		N	-0-						5
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT						5
*11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-						5
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-						5
01		DELQ PR	705	-0-	705	-0-	705	2		N	-0-						5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	705			N	NO RPT						5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474										COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14740		PERF.13344 - 14591			
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-						101
10		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				Y	NO RPT						101
*11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		Y	-0-						101
*12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1525	2	29	9	Y	26	94	1			33
01		DELQ PR	1533	-0-	1533	-0-	1533	2		Y	-0-						33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1533			Y	NO RPT						33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803												
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
09	4020 X	1	-0-	-4019	-0-	1	2	N	-0-			171
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT			171
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			145
*12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	1	121	1	25
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613												
09	1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1217	2	N	-0-			70
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			70
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	2			87
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			87
01	DELQ PR	1252	-0-	1252	1252	1252	2	N	-0-			87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1252			N	NO RPT			87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732												
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			107
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			107
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			107
*12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	N	-0-			107
01	DELQ PR	1260	-0-	1260	1260	1260	2	N	-0-			107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1260			N	NO RPT			107

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862												
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	122	180	1	55
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT			55
*11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			55
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			55
01	DELQ PR	2287	-0-	2287	2287	2229	2	N	53			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2287			N	NO RPT			108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700												
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2	N	-0-			143
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			143
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	761	2	N	187	187	1	143
*12	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2	N	-0-			143
01	DELQ PR	804	-0-	804	804	804	2	N	-0-			143
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	804			N	NO RPT			143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
09	5640 X	5166	-0-	-474	-0-	5133	2	N	30			130
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			130
11	5460 X	5436	-0-	-24	-0-	5407	2	N	26			166
*12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5487	2	N	28	128	1	66
*01	DELQ PR	5461	-0-	5461	5461	5447	2	N	13			79
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	645			N	NO RPT			79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
09	2220 N	1934	-0-	-286	-0-	1906	2	N	25			210
10	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			210
*11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	6	7	9	34
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-			34
01	DELQ PR	2127	-0-	2127	2127	2127	2	N	-0-			34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2127			N	NO RPT			34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315																
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	
09		1530 N		1494	-0-	-36	-0-	1494	2		N	-0-			180	
10		1550 N	NO RPT		-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			180	
*11		1424 N		1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			39	
*12		1550 N		1415	-0-	-135	-0-	1415	2		N	-0-			39	
01	DELQ	PR		1391	-0-	1391		1391	2		N	-0-			39	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1391			N	NO RPT			39	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738																
09		2220 N		1983	-0-	-237	-0-	1983	2		N	-0-			129	
10		2170 N	NO RPT		-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			129	
*11		1959 N		1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			129	
*12		2156 N		2156	-0-	-0-	-0-	2154	2	2	9	N	2		131	
01	DELQ	PR		2133	-0-	2133		2133	2	3	9	N	3		134	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		2133			N	NO RPT			134	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791																
09		1680 N		1584	-0-	-96	-0-	1584	2		N	-0-			95	
10		1767 N	NO RPT		-0-	-1767	-0-				N	NO RPT			95	
*11		1521 N		1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			99	
*12		1643 N		1462	-0-	-181	-0-	1442	2	20	9	N	18		117	
01	DELQ	PR		1398	-0-	1398		1398	2		N	-0-			117	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		1398			N	NO RPT			117	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585																
09		3407 X		3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		N	-0-			70	
10		2077 X	NO RPT		-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			70	
*11		2696 X		2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			70	
*12		3263 X		3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			70	
*01	DELQ	PR		3457	-0-	3457		3457	2		N	-0-			70	
02		1876 X	NO RPT		-0-	-1876		1581			N	NO RPT			70	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477																
09		2340 X		1939	-0-	-401	-0-	1939	2		N	-0-			34	
10		2263 X	NO RPT		-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			34	
11		2190 X		1862	-0-	-328	-0-	1844	2	18	9	N	16		78	
*12		2201 X		1876	-0-	-325	-0-	1861	2	15	9	N	14		92	
*01	DELQ	PR		1869	-0-	1869		1851	2	18	9	N	16		108	
02		1820 X	NO RPT		-0-	-1820		49			N	NO RPT			108	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450																
09		2462 X		2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-	176	1	48	
10		1829 X	NO RPT		-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			48	
*11		2466 X		2466	-0-	-0-	-0-	2430	2	36	9	N	33		94	
*12		2535 X		2535	-0-	-0-	-0-	2502	2	33	9	N	30		124	
01	DELQ	PR		2217	-0-	2217		2217	2	39	9	N	35		159	
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-		2217			N	NO RPT			159	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852																
09		3870 X		3160	-0-	-710	-0-	3141	2	19	9	N	17	181	1	103
10		3627 X	NO RPT		-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			103	
*11		3581 X		3581	-0-	-0-	-0-	3540	2	41	9	N	37		119	
*12		3648 X		3648	-0-	-0-	-0-	3609	2	39	9	N	35		154	
*01	DELQ	PR		3615	-0-	3615		3615	2	44	9	N	40		194	
02		2940 X	NO RPT		-0-	-2940		675			N	NO RPT			194	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

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

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

09	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2			N	-0-			89
10	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			89
*11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5			94
*12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			94
01	DELQ PR	2231	-0-	2231	-0-	2231	2	4	9	N	4			98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2231				N	NO RPT			98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

09	960 N	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-			40
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			40
*11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			40
*12	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-			40
01	DELQ PR	860	-0-	860	-0-	860	2			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	860				N	NO RPT			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			25
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

09	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-			27
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			27
*11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			33
*12	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1222	2	11	9	N	10			43
01	DELQ PR	1462	-0-	1462	-0-	1462	2	13	9	N	12			55
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1462				N	NO RPT			55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

09	2160 N	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-			87
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			87
*11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			18
*12	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			18
01	DELQ PR	2226	-0-	2226	-0-	2226	2			N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2226				N	NO RPT			18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006												TOTAL DEPTH	15650	PERF.13062	- 15487		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006												TOTAL DEPTH	15576	PERF.13204	- 15418		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008												TOTAL DEPTH	15653	PERF.12958	- 15478		
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	N	19					152
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					152
*11		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					20
*12		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4843	2	73	9	N	66	48	1			38
*01		DELQ PR	4802	-0-	4802	4802	4799	2	3	9	N	3					41
02		4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	490				N	NO RPT					41

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006												TOTAL DEPTH	14910	PERF.12183	- 14799		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006												TOTAL DEPTH	15650	PERF.12938	- 15318		
09		2280 N	2160	-0-	-120	-0-	2149	2	11	9	N	10					113
10		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					113
*11		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1922	2	20	9	N	18					41
*12		2232 N	1634	-0-	-598	-0-	1617	2	17	9	N	15					56
01		DELQ PR	1730	-0-	1730	1730	1717	2	13	9	N	12					68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1730				N	NO RPT					68

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006												TOTAL DEPTH	15650	PERF.12997	- 15576		
09		840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
*11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*12		837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01		DELQ PR	816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	816				N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006												TOTAL DEPTH	15651	PERF.12932	- 15234		
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					178
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					178
*11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	9	N	5					11
*12		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					11
01		DELQ PR	1918	-0-	1918	1918	1918	2			N	-0-					11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1918				N	NO RPT					11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320															
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746															
09		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1429	2	52	9	N	47			152
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			152
*11		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1569	2	36	9	N	33			142
*12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1606	2	41	9	N	37			179
01		DELQ PR	1682	-0-	1682	-0-	1682	2	42	9	N	38			217
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1682				N	NO RPT			217

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566															
09		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			188
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			188
11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			44
*12		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			44
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662															
09		1080 N	930	-0-	-150	-0-	930	2			N	-0-			103
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			103
*11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			103
*12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			103
01		DELQ PR	1135	-0-	1135	-0-	1135	2			N	-0-			103
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	189
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	189
*11		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1157	2	90	9	N	97
*12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1631	2	12	9	N	108
01	DELQ	PR	1792	-0-	1792	1792	1734	2	58	9	N	161
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1792					N	161

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	85
10		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	85
*11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1391	2	11	9	N	128
*12		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1313	2	2	9	N	130
01	DELQ	PR	1299	-0-	1299	1299	1265	2	34	9	N	161
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	161

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	30
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	30
*11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	N	67
*12		1550 N	1262	-0-	-288	-0-	1229	2	33	9	N	97
01	DELQ	PR	1269	-0-	1269	1269	1269	2			N	97
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1269					N	97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	5
10		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	5
*11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	5
*12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	5
01	DELQ	PR	1699	-0-	1699	1699	1699	2			N	5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1699					N	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
09		3120 X	927	-0-	-2193	-0-	927	2			N	44
10		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	44
11		1290 X	930	-0-	-360	-0-	916	2	14	9	N	57
*12		1085 X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	57
*01	DELQ	PR	880	-0-	880	880	880	2			N	57
02		868 X	NO RPT	-0-	-868	12					N	57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	82
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	82
*11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1637	2	9	9	Y	32
*12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14	9	Y	45
01	DELQ	PR	1619	-0-	1619	1619	1611	2	8	9	Y	52
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	52

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	40
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	40
*11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	39
*12		1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	39
01	DELQ	PR	1748	-0-	1748	1748	1748	2			N	39
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1748					N	39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110	- 15488
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1917	2	33	9	N	30		161	
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		161	
*11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1779	2	31	9	N	28	164 1	25	
*12	2015 N	1504	-0-	-511	-0-	1486	2	18	9	N	16		41	
01	DELQ PR	2090	-0-	2090	2090	2054	2	36	9	N	33		74	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2090					N	NO RPT		74	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006												TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213	- 15650
09	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	1677	2	4	9	N	4		86	
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		86	
*11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2005	2	15	9	N	14		125	
*12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2073	2	25	9	N	23	93 1	55	
01	DELQ PR	1995	-0-	1995	1995	1970	2	25	9	N	23		78	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1995					N	NO RPT		78	

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006												TOTAL DEPTH 15584	PERF.13074	- 15435
09	1890 N	1624	-0-	-266	-0-	1620	2	4	9	N	4		166	
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT		166	
*11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	N	30		189	
*12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-		189	
01	DELQ PR	1619	-0-	1619	1619	1618	2	1	9	N	1	172 1	18	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1619					N	NO RPT		18	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006												TOTAL DEPTH 15650	PERF.13207	- 15505
09	2100 N	1776	-0-	-324	-0-	1776	2			Y	-0-		83	
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		83	
*11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	2	9	9	Y	8		32	
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2507	2	14	9	Y	13		45	
01	DELQ PR	2448	-0-	2448	2448	2440	2	8	9	Y	7		52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT		52	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007												TOTAL DEPTH 17100	PERF.12586	- 13598
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	928	2	48	9	N	44	175 1	38	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	N	20		58	
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	451	2	8	9	N	7		65	
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10		75	
*01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10		85	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85	

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006												TOTAL DEPTH 15470	PERF.12900	- 15199
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-		201	
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT		201	
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1169	2	97	9	N	88		136	
*12	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-		136	
01	DELQ PR	1039	-0-	1039	1039	1039	2			N	-0-		136	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1039					N	NO RPT		136	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007												TOTAL DEPTH 15875	PERF.13852	- 15719
09	2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075	2			N	-0-		140	
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		140	
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	N	10		55	
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2153	2	11	9	N	10		65	
01	DELQ PR	2338	-0-	2338	2338	2332	2	6	9	N	5		70	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2338					N	NO RPT		70	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3270 X		3067	-0-	-203	-0-	3067	2			2
10		3379 X	NO RPT		-0-	-3379	-0-					2
11		3270 X		3171	-0-	-99	-0-	3143	2	28	9	92
*12		3333 X		3333	-0-	-0-	-0-	3292	2	41	9	129
*01	DELQ	PR		3250	-0-	3250	3250	3215	2	35	9	161
02		2856 X	NO RPT		-0-	-2856	394					161

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
09		968 N		968	-0-	-0-	-0-	968	2			51
10		992 N	NO RPT		-0-	-992	-0-					51
*11		1118 N		1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			51
*12		1108 N		1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			51
01	DELQ	PR		1177	-0-	1177	1177	1177	2			51
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	1177					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
09		971 N		971	-0-	-0-	-0-	971	2			25
10		1023 N	NO RPT		-0-	-1023	-0-					25
*11		959 N		959	-0-	-0-	-0-	959	2			25
*12		992 N		950	-0-	-42	-0-	950	2			25
01	DELQ	PR		1009	-0-	1009	1009	1009	2			25
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	1009					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570												
09		1860 N		1463	-0-	-397	-0-	1463	2			36
10		1612 N	NO RPT		-0-	-1612	-0-					36
*11		1393 N		1393	-0-	-0-	-0-	1382	2	11	9	74
*12		1519 N		122	-0-	-1397	-0-	122	2			74
01	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	-0-					74
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					74

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					33
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-	53	1		118	
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				118	
*11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2012	2	97	9	N	88	117	1		89	
*12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1898	2	29	9	N	26				115	
01	DELQ	PR	1967	-0-	1967	1967	1949	2	18	9	N	16				131	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1967					N	NO RPT				131	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422																	
09		2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603	2			N	-0-				164	
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				164	
11		2850 X	2829	-0-	-21	-0-	2809	2	20	9	N	18				102	
*12		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3012	2	28	9	N	25	72	1		55	
*01	DELQ	PR	3040	-0-	3040	3040	3022	2	18	9	N	16				71	
02		2436 X	NO RPT	-0-	-2436	604					N	NO RPT				71	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410																	
09		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-				14	
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				14	
*11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-				14	
*12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-				14	
01	DELQ	PR	1612	-0-	1612	1612	1612	2			Y	-0-				14	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1612					Y	NO RPT				14	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528																	
09		3330 X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-				105	
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				105	
11		3330 X	3304	-0-	-26	-0-	3290	2	14	9	N	13				39	
*12		3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3213	2	33	9	N	30				69	
*01	DELQ	PR	2854	-0-	2854	2854	2843	2	11	9	N	10				79	
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT				79	

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				108	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				108	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				108	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638																	
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1				36	
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				36	
*11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-				8	
*12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-				8	
01	DELQ	PR	1454	-0-	1454	1454	1425	2	29	9	Y	26				34	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT				34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360																	
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-				119	
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				119	
*11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-				25	
*12		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-				25	
01	DELQ	PR	521	-0-	521	521	521	2			Y	-0-				25	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT				25	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13860 - 15582		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-			36
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT			36
*11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	Y	1	9		9
*12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	Y	-0-			9
01	DELQ	PR	1321	-0-	1321	1321	1293	2	Y	25			34
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1321			Y	NO RPT			34

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH 15823	PERF.12941 - 15250		
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	57	180	1	72
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			72
*11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			72
*12		1736 N	1425	-0-	-311	-0-	1425	2	N	-0-			72
01	DELQ	PR	1513	-0-	1513	1513	1513	2	N	-0-			72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1513			N	NO RPT			72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH 15690	PERF.13852 - 15350		
09		5010 X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2	N	-0-			63
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT			63
*11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	103	151	1	15
*12		5053 X	4984	-0-	-69	-0-	4984	2	N	-0-			15
*01	DELQ	PR	4947	-0-	4947	4947	4947	2	N	-0-			15
02		4536 X	NO RPT	-0-	-4536	411			N	NO RPT			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007										TOTAL DEPTH 15665	PERF.13188 - 15533		
09		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	Y	-0-			99
10		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			99
*11		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2	Y	-0-			99
*12		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2484	2	Y	27	93	1	33
01	DELQ	PR	2063	-0-	2063	2063	2063	2	Y	-0-			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2063			Y	NO RPT			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13720 - 15670		
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-			-0-
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			-0-
*11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2	Y	-0-			-0-
01	DELQ	PR	3217	-0-	3217	3289	3217	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3289			Y	NO RPT			-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH 15864	PERF.13004 - 15642		
09		2700 X	1811	-0-	-889	-0-	1792	2	N	17			58
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			58
11		1830 X	1392	-0-	-438	-0-	1373	2	N	17			28
*12		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2	N	-0-			28
01	DELQ	PR	1987	-0-	1987	1987	1987	2	N	-0-			28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1987			N	NO RPT			28

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH 15734	PERF.13157 - 15535		
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			48
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			48
*11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			48
*12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			48
01	DELQ	PR	2262	-0-	2262	2262	2262	2	N	-0-			48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2262			N	NO RPT			48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442														
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		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5150 2	68 9	N	62	175 1		96	
10		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			96	
*11		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5627 2	79 9	N	72			131	
*12		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5763 2	72 9	N	65			196	
*01	DELO PR	4396 X	5885	-0-	5885	5885	5794 2	91 9	N	83	197 1		82	
02		NO RPT	NO RPT	-0-	-4396	-0-			N	NO RPT			82	

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078														
09		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1474 2		N	-0-	145 1		32	
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			50	
*11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1622 2	13 9	N	12			52	
*12		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1490 2	19 9	N	17			67	
01	DELO PR	0 N	1472	-0-	1472	1472	1469 2	3 9	N	3			70	
02		NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70	

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121	

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2040 N		1742	-0-	-298	-0-	1742	2			N	-0-		126	1		45
10		2046 N	NO RPT		-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					45
*11		1918 N		1918	-0-	-0-	-0-	1834	2	84	9	N	76		68	1		53
*12		1910 N		1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					53
01	DELQ	PR		2373	-0-	2373	2373	2286	2	87	9	N	79		21	1		111
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2373					N	NO RPT					111

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																		
09		808 N		808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					57
10		775 N	NO RPT		-0-	-775	-0-					N	NO RPT					57
*11		799 N		799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					57
*12		837 N		792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					57
01	DELQ	PR		840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					57
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	840					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																		
09		739 N		739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					158
10		713 N	NO RPT		-0-	-713	-0-					N	NO RPT					158
*11		639 N		639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					158
*12		775 N		633	-0-	-142	-0-	633	2			N	-0-					158
01	DELQ	PR		347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					158
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	347					N	NO RPT					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																		
09		3210 X		2401	-0-	-809	-0-	2401	2			N	-0-					155
10		3224 X	NO RPT		-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					155
11		3060 X		3032	-0-	-28	-0-	3018	2	14	9	N	13					168
*12		3344 X		3344	-0-	-0-	-0-	3312	2	32	9	N	29					197
*01	DELQ	PR		3140	-0-	3140	3140	3132	2	8	9	N	7		179	1		25
02		2240 X	NO RPT		-0-	-2240	900					N	NO RPT					25

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788																		
09		887 N		887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					48
10		868 N	NO RPT		-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					48
*11		895 N		895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					48
*12		899 N		886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					48
01	DELQ	PR		941	-0-	941	941	941	2			Y	-0-					48
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	941					Y	NO RPT					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280																		
09		1470 N		1294	-0-	-176	-0-	1294	2			N	-0-					30
10		1364 N	NO RPT		-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					30
*11		1278 N		1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					30
*12		1333 N		1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					30
01	DELQ	PR		1345	-0-	1345	1345	1345	2			N	-0-					30
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	1345					N	NO RPT					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348																		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	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																	
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007												TOTAL DEPTH	15210	PERF.13014	- 15099		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					29
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					29
*11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1709	2	15	9	N	14					43
*12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2044	2	57	9	N	52					95
01	DELQ	PR	1969	-0-	1969	1969	1947	2	22	9	N	20					115
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1969					N	NO RPT					115

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012												TOTAL DEPTH	15800	PERF.12987	- 15277		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008												TOTAL DEPTH	15375	PERF.12819	- 14935		
09		2010 N	1600	-0-	-410	-0-	1600	2			N	-0-					48
10		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					48
*11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					48
*12		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			N	-0-					48
01	DELQ	PR	1742	-0-	1742	1742	1742	2			N	-0-					48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1742					N	NO RPT					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007												TOTAL DEPTH	15505	PERF.12868	- 15352		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008												TOTAL DEPTH	15535	PERF.12450	- 15424		
09		5520 X	2026	-0-	-3494	-0-	2026	2			Y	-0-					20
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					20
11		2130 X	1151	-0-	-979	-0-	1151	2			Y	-0-					20
*12		2170 X	2045	-0-	-125	-0-	1911	2	134	9	Y	122	57	1			85
01	DELQ	PR	1736	-0-	1736	1736	1736	2			Y	-0-					85
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1736					Y	NO RPT					85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008												TOTAL DEPTH	15457	PERF.13284	- 15381		
09		2250 N	1708	-0-	-542	-0-	1683	2	25	9	Y	23					122
10		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					122
*11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1745	2	40	9	Y	36					64
*12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1809	2	32	9	Y	29					93
01	DELQ	PR	1867	-0-	1867	1867	1833	2	34	9	Y	31					124
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1867					Y	NO RPT					124

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH	15323	PERF.12305	- 15284		
09		3030 X	2952	-0-	-78	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					3
*12		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					3
01	DELQ	PR	3342	-0-	3342	3342	3342	2			Y	-0-					3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3342					Y	NO RPT					3

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959 2			N	-0-	39
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT	39
11		3210 X	2867	-0-	-343	-0-	2867 2			N	-0-	39
*12		3224 X	2979	-0-	-245	-0-	2979 2			N	-0-	39
*01	DELQ	PR	2918	-0-	2918		2918 2			N	-0-	39
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772		146			N	NO RPT	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
09		3330 X	2703	-0-	-627	-0-	2703 2			N	-0-	164
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT	164
11		3330 X	2750	-0-	-580	-0-	2700 2	50 9		N	45	22
*12		2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2787 2			N	-0-	22
*01	DELQ	PR	2736	-0-	2736		2736 2			N	-0-	22
02		2520 X	NO RPT	-0-	-2520		216			N	NO RPT	22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
09		2280 N	2128	-0-	-152	-0-	2128 2			N	-0-	48
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT	48
*11		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2143 2	39 9		N	35	144
*12		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2188 2	45 9		N	41	185
01	DELQ	PR	2076	-0-	2076		2076 2	18 9		N	16	201
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2076			N	NO RPT	201

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
09		3870 X	3236	-0-	-634	-0-	3236 2			Y	-0-	20
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT	20
*11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2			Y	-0-	20
*12		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4583 2	133 9		Y	121	85
*01	DELQ	PR	4448	-0-	4448		4448 2			Y	-0-	85
02		3024 X	NO RPT	-0-	-3024		1424			Y	NO RPT	85

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241												
09		2850 X	2068	-0-	-782	-0-	2068 2			Y	-0-	113
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT	113
*11		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2342 2	9 9		Y	8	140
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2137 2	11 9		Y	10	150
01	DELQ	PR	2092	-0-	2092		2092 2	14 9		Y	13	163
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		2092			Y	NO RPT	163

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368												
09		3810 X	2722	-0-	-1088	-0-	2718 2	4 9		N	4	176
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-				N	NO RPT	176
11		3810 X	3742	-0-	-68	-0-	3593 2	149 9		N	135	174
*12		3813 X	3605	-0-	-208	-0-	3605 2			N	-0-	174
*01	DELQ	PR	3686	-0-	3686		3686 2	124 9		N	113	126
02		2548 X	NO RPT	-0-	-2548		1138			N	NO RPT	126

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2				13
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT				13
*11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2332	2	3	9	Y	3				6
*12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3				9
01	DELQ	PR	2520	-0-	2520	2520	2517	2	3	9	Y	3				12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2520					Y	NO RPT				12

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH 15410	PERF.12318	- 15126		
09		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2313	2	72	9	N	65				218
10		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				218
*11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				218
*12		2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-				218
01	DELQ	PR	1880	-0-	1880	1880	1880	2			N	-0-				218
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1880					N	NO RPT				218

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008												TOTAL DEPTH 15410	PERF.12891	- 15276		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008												TOTAL DEPTH 15424	PERF.12472	- 15510		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1		123
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				76
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008												TOTAL DEPTH 15395	PERF.12540	- 15426		
09		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-				-0-
10		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT				-0-
*11		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-				5
*12		2883 N	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			Y	-0-				5
01	DELQ	PR	2856	-0-	2856	2856	2856	2			Y	-0-				5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT				5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH 15736	PERF.13028	- 15582		
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	Y	3				24
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				24
*11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	Y	10				18
*12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10				28
01	DELQ	PR	1786	-0-	1786	1786	1776	2	10	9	Y	9	25	1		12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT				12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008												TOTAL DEPTH 15626	PERF.12544	- 15558		
09		2910 X	2740	-0-	-170	-0-	2623	2	117	9	Y	106	136	1		26
10		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				26
11		2910 X	2627	-0-	-283	-0-	2627	2			Y	-0-				45
*12		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	2790	2	44	9	Y	40				85
*01	DELQ	PR	2784	-0-	2784	2784	2744	2	40	9	Y	36	66	1		55
02		2548 X	NO RPT	-0-	-2548	236					Y	NO RPT				55

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		3210 X	2669	-0-	-541	-0-	2504	2	165	9	N	150	172	1		74	
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT				74	
*11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2883	2	146	9	N	133	168	1		39	
*12		2821 X	2296	-0-	-525	-0-	2256	2	40	9	N	36				75	
*01	DELQ	PR	3075	-0-	3075	3075	3035	2	40	9	N	36				111	
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT				111	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775																	
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-				36	
10		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				36	
*11		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1				9	
*12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-				9	
01	DELQ	PR	1043	-0-	1043	1043	1015	2	28	9	Y	25				34	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1043				Y	NO RPT				34	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580																	
09		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-				140	
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				140	
*11		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				32	
*12		2449 N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-				32	
01	DELQ	PR	1551	-0-	1551	1551	1551	2			N	-0-				32	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1551				N	NO RPT				32	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A																	
09		1890 X	345	-0-	-1545	-0-	345	2			N	-0-				41	
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				41	
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-				41	
*12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				41	
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41	
02		336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT				41	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591																	
09		2940 X	2659	-0-	-281	-0-	2659	2			N	-0-				161	
10		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT				161	
11		2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2472	2	31	9	N	28				48	
*12		3007 X	2648	-0-	-359	-0-	2602	2	46	9	N	42				90	
*01	DELQ	PR	2383	-0-	2383	2383	2369	2	14	9	N	13				103	
02		2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					N	NO RPT				103	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589																	
09		4110 X	3223	-0-	-887	-0-	3105	2	118	9	Y	107	137	1		26	
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				26	
11		3660 X	3331	-0-	-329	-0-	3331	2			Y	-0-				45	
*12		3658 X	3645	-0-	-13	-0-	3601	2	44	9	Y	40				85	
*01	DELQ	PR	3936	-0-	3936	3936	3896	2	40	9	Y	36	66	1		55	
02		2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-	940				Y	NO RPT				55	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2100 N	1685	-0-	-415	-0-	1682	2	3	9	Y	20
10		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	20
*11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2239	2	10	9	Y	15
*12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	Y	23
01	DELQ	PR	2282	-0-	2282	2282	2273	2	9	9	Y	10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2282					Y	10

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100												
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	37
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	37
*11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	37
*12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	37
01	DELQ	PR	1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1076					N	37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950												
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	24
10		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	24
*11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	Y	12
*12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	17
01	DELQ	PR	2056	-0-	2056	2056	2049	2	7	9	Y	23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2056					Y	23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
09		3030 X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2			Y	10
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	10
11		3030 X	2764	-0-	-266	-0-	2753	2	11	9	Y	22
*12		3038 X	2819	-0-	-219	-0-	2791	2	28	9	Y	47
*01	DELQ	PR	2784	-0-	2784	2784	2758	2	26	9	Y	71
02		2632 X	NO RPT	-0-	-2632	152					Y	71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
09		720 N	668	-0-	-52	-0-	668	2			Y	14
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	14
*11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	14
*12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	14
01	DELQ	PR	874	-0-	874	874	874	2			Y	14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	874					Y	14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
09		3570 X	3191	-0-	-379	-0-	3173	2	18	9	Y	135
10		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	135
11		3570 X	3236	-0-	-334	-0-	3172	2	64	9	Y	101
*12		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3318	2	58	9	Y	154
*01	DELQ	PR	3342	-0-	3342	3342	3287	2	55	9	Y	65
02		2968 X	NO RPT	-0-	-2968	374					Y	65

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
09		4020 X	3961	-0-	-59	-0-	3690	2	271	9	N	36
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	36
11		3720 X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	36
*12		4092 X	3750	-0-	-342	-0-	3750	2			N	36
*01	DELQ	PR	3762	-0-	3762	3762	3567	2	195	9	N	41
02		3696 X	NO RPT	-0-	-3696	66					N	41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008													TOTAL DEPTH	15606	PERF.12410	- 15540		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4560 X		3972	-0-	-588	-0-	3854	2	118	9	Y	107		137	1		26
10		4433 X	NO RPT		-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					26
11		3840 X		3813	-0-	-27	-0-	3813	2			Y	-0-					45
*12		4318 X		4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40					85
*01	DELQ	PR		4620	-0-	4620	4620	4580	2	40	9	Y	36		66	1		55
02		3696 X	NO RPT		-0-	-3696	924					Y	NO RPT					55
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008													TOTAL DEPTH	15680	PERF.12464	- 14410		
09		3060 X		2039	-0-	-1021	-0-	2039	2			Y	-0-					10
10		3162 X	NO RPT		-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10
11		2730 X		2130	-0-	-600	-0-	2119	2	11	9	Y	10					22
*12		2718 X		2718	-0-	-0-	-0-	2690	2	28	9	Y	25					47
*01	DELQ	PR		2698	-0-	2698	2698	2672	2	26	9	Y	24					71
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2698					Y	NO RPT					71
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010													TOTAL DEPTH	16964	PERF.12439	- 14913		
09		708 N		708	-0-	-0-	-0-	645	3	63	9	N	57					70
10		628 N		628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					70
11		780 N		579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					70
*12		616 N		616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					70
*01		679 N		679	-0-	-0-	-0-	577	2	102	9	N	93		117	1		46
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008													TOTAL DEPTH	15787	PERF.12486	- 15746		
09		2234 X		2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					10
10		2170 X	NO RPT		-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10
*11		2184 X		2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10					22
*12		2311 N		2311	-0-	-0-	-0-	2283	2	28	9	Y	25					47
01	DELQ	PR		2168	-0-	2168	2168	2142	2	26	9	Y	24					71
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2168					Y	NO RPT					71
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15056	- 16183		
09		2870 X		2870	-0-	-0-	-0-	2857	2	13	9	N	12		62	1		17
10		2752 X		2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					17
*11		2649 X		2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17
*12		2608 X		2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					17
*01		2331 N		2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					17
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007													TOTAL DEPTH	15796	PERF.13720	- 15680		
09		2569 N		2569	-0-	-0-	-0-	2565	2	4	9	N	4		174	1		45
10		2511 N	NO RPT		-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					45
*11		2556 N		2556	-0-	-0-	-0-	2545	2	11	9	N	10					62
*12		2573 N		2562	-0-	-11	-0-	2551	2	11	9	N	10					72
01	DELQ	PR		2484	-0-	2484	2484	2482	2	2	9	N	2					74
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	2484					N	NO RPT					74
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009													TOTAL DEPTH	16975	PERF.15070	- 16776		
09		360 N		353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					13
10		376 N		376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					13
11		360 N		350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					13
*12		371 N		371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					13
*01		355 N		355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			166
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					166
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			166
*12		868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2			166
01	DELQ	PR	840	-0-	840	840	840	2			166
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	840					166

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141											
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1291	2	111	9	257
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					257
*11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			72
*12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			72
01	DELQ	PR	1297	-0-	1297	1297	1297	2			72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1297					72

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297											
09		1290 N	836	-0-	-454	-0-	836	2			-0-
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					-0-
*11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			-0-
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			-0-
01	DELQ	PR	1318	-0-	1318	1318	1318	2			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1318					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014											
09		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			58
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					58
*11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2363	2	202	9	56
*12		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2412	2	32	9	85
01	DELQ	PR	2480	-0-	2480	2480	2447	2	33	9	115
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2480					115

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892											
09		1110 N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			78
10		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					78
*11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			78
*12		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1037	2	74	9	103
01	DELQ	PR	1163	-0-	1163	1163	1163	2			103
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1163					103

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1338	2	76	9	N	69					257	
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					257	
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					90	
*12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					90	
01	DELQ PR	1612	-0-	1612	1612	1612	2			N	-0-					90	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1612				N	NO RPT					90	

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007												TOTAL DEPTH	15515	PERF.13062	- 15130		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008												TOTAL DEPTH	15663	PERF.12610	- 15662		
09	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					97	
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					97	
*11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					97	
*12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-	52	1			44	
*01	DELQ PR	1587	-0-	1587	1587	1587	2			N	-0-					44	
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	215					N	NO RPT					44	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008												TOTAL DEPTH	15681	PERF.12970	- 15518		
09	2790 X	2650	-0-	-140	-0-	2639	2	11	9	N	10					128	
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					128	
11	2730 X	2674	-0-	-56	-0-	2634	2	40	9	N	36					48	
*12	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2474	2	35	9	N	32					80	
*01	DELQ PR	2392	-0-	2392	2392	2352	2	40	9	N	36					116	
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					116	

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009												TOTAL DEPTH	15045	PERF.12186	- 14946		
09	3300 X	2440	-0-	-860	-0-	2320	2	120	9	N	109	188	1			78	
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					78	
11	3300 X	2298	-0-	-1002	-0-	2283	2	15	9	N	14					57	
*12	2511 X	2238	-0-	-273	-0-	2216	2	22	9	N	20					77	
*01	DELQ PR	2288	-0-	2288	2288	2266	2	22	9	N	20					97	
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	20					N	NO RPT					97	

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008												TOTAL DEPTH	15491	PERF.12432	- 15461		
09	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-					79	
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					79	
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	677	2	20	9	Y	18					141	
*12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	929	2	89	9	Y	81	184	1			38	
01	DELQ PR	953	-0-	953	953	913	2	40	9	Y	36					74	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT					74	

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009												TOTAL DEPTH	12278	PERF.13040	- 16010		
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5247	2	125	9	N	114	189	1			166	
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					166	
*11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3454	2	88	9	N	80					317	
*12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3515	2	98	9	N	89	188	1			218	
*01	DELQ PR	2595	-0-	2595	2595	2510	2	85	9	N	77					295	
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	2539					N	NO RPT					295	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A																	
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
09		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					26
10		12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					26
*11		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					26
*12		13082 X	11725	-0-	-1357	-0-	11633	2	92	9	N	84					110
*01	DELQ	PR	11920	-0-	11920	11920	11877	2	43	9	N	39					149
02		11816 X	NO RPT	-0-	-11816	104					N	NO RPT					149

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005																	
09		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					114
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					114
*11		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2131	2	141	9	N	128	188	1			54
*12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2372	2	9	9	N	8					62
01	DELQ	PR	2415	-0-	2415	2415	2404	2	11	9	N	10					72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2415					N	NO RPT					72

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																	
09		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					73
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					73
*11		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					73
*12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					73
01	DELQ	PR	962	-0-	962	962	962	2			N	-0-					73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	962					N	NO RPT					73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554																	
09		870 N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					44
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					44
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					44
*12		837 N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					44
01	DELQ	PR	840	-0-	840	840	840	2			N	-0-					44
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	840					N	NO RPT					44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292																	
09		10770 X	5577	-0-	-5193	-0-	5530	2	47	9	N	43	184	1			209
10		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					209
11		10770 X	7604	-0-	-3166	-0-	7501	2	103	9	N	94	191	1			157
*12		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	12911	2	237	9	N	215					372
*01	DELQ	PR	12344	-0-	12344	12344	12129	2	215	9	N	195	200	1			367
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	7136					N	NO RPT					367

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		2610 N	2119	-0-	-491	-0-	2109 2	10	9	Y	9	72	1		15	
10		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT				15	
*11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			Y	-0-				15	
*12		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2			Y	-0-				15	
*01	DELQ	PR	2674	-0-	2674	2674	2602 2	72	9	Y	65				80	
02		1988 X	NO RPT	-0-	-1988	686				Y	NO RPT				80	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205																
09		2640 X	2156	-0-	-484	-0-	2146 2	10	9	Y	9	72	1		15	
10		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT				15	
11		2190 X	2152	-0-	-38	-0-	2152 2			Y	-0-				15	
*12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2			Y	-0-				15	
01	DELQ	PR	2109	-0-	2109	2109	2037 2	72	9	Y	65				80	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2109				Y	NO RPT				80	

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221																
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2			Y	-0-				-0-	
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			Y	-0-				-0-	
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			Y	-0-				-0-	
01	DELQ	PR	761	-0-	761	761	761 2			Y	-0-				-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	761				Y	NO RPT				-0-	

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705																
09		8610 X	7005	-0-	-1605	-0-	7005 2			Y	-0-				-0-	
10		7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11		7710 X	7009	-0-	-701	-0-	7009 2			Y	-0-				-0-	
*12		7967 X	5548	-0-	-2419	-0-	5548 2			Y	-0-				-0-	
*01	DELQ	PR	6185	-0-	6185	6185	6185 2			Y	-0-				-0-	
02		6552 X	NO RPT	-0-	-6552	-0-				Y	NO RPT				-0-	

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518																
09		7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7465 2	107	9	N	97	224	1		174	
10		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				N	NO RPT				174	
*11		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	8996 2	188	9	N	171	188	1		292	
*12		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	9000 2	227	9	N	206	186	1		312	
*01	DELQ	PR	8873	-0-	8873	8873	8645 2	228	9	N	207	196	1		323	
02		7056 X	NO RPT	-0-	-7056	1817				N	NO RPT				323	

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203																
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-				43	
10		5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT				43	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43	

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946																
09		2190 N	2023	-0-	-167	-0-	1984 2	39	9	N	35				113	
10		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT				113	
*11		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-				69	
*12		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			N	-0-				69	
01	DELQ	PR	2170	-0-	2170	2170	2170 2			N	-0-				69	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2170				N	NO RPT				69	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280														
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		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4888 2	73 9		N	66			364
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT			364
11		4860 X	4680	-0-	-180	-0-	4559 2	121 9		N	110			384
*12		5115 X	4004	-0-	-1111	-0-	3974 2	30 9		N	27	186 1		225
*01	DELQ	PR	2848	-0-	2848	2848	2800 2	48 9		N	44			269
02		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			269

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952														
09		1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1635 2			N	-0-			30
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			30
*11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-			170
*12		1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1530 2	2 9		N	2	151 1		21
01	DELQ	PR	1716	-0-	1716	1716	1716 2			N	-0-			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1716				N	NO RPT			21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397														
09		3960 X	734	-0-	-3226	-0-	734 2			Y	-0-			-0-
10		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		1140 X	350	-0-	-790	-0-	350 2			Y	-0-			-0-
*12		744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
*01	DELQ	PR	568	-0-	568	568	568 2			Y	-0-			-0-
02		672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-				Y	NO RPT			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721														
09		11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	11372 2			Y	-0-			-0-
10		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11		12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	12577 2			Y	-0-			-0-
*12		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12188 2			Y	-0-			-0-
*01	DELQ	PR	11750	-0-	11750	11750	11750 2			Y	-0-			-0-
02		7952 X	NO RPT	-0-	-7952	3798				Y	NO RPT			-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875														
09		11040 X	10478	-0-	-562	-0-	10478 2			Y	-0-			-0-
10		11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		11220 X	10442	-0-	-778	-0-	10442 2			Y	-0-			-0-
*12		11594 X	11511	-0-	-83	-0-	11511 2			Y	-0-			-0-
*01	DELQ	PR	10186	-0-	10186	10186	10186 2			Y	-0-			-0-
02		9772 X	NO RPT	-0-	-9772	414				Y	NO RPT			-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909														
09		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2			Y	-0-			-0-
10		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2			Y	-0-			-0-
*12		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 2			Y	-0-			-0-
*01	DELQ	PR	4018	-0-	4018	4018	4018 2			Y	-0-			-0-
02		2184 X	NO RPT	-0-	-2184	1834				Y	NO RPT			-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200														
09		20100 X	18607	-0-	-1493	-0-	18607 2			Y	-0-			-0-
10		20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		19650 X	19538	-0-	-112	-0-	19538 2			Y	-0-			-0-
*12		20305 X	20149	-0-	-156	-0-	20149 2			Y	-0-			-0-
*01	DELQ	PR	18687	-0-	18687	18687	18687 2			Y	-0-			-0-
02		17360 X	NO RPT	-0-	-17360	1327				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
BRITT 7												WELL #: 11H RRCID -> 255804		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 14077		PERF.14484 - 18961	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09		9387 X		9387	-0-	-0-	-0-	9387	2		N	-0-		-0-					
10		7843 X	NO RPT		-0-	-7843	-0-				N	NO RPT		-0-					
*11		8305 X		8305	-0-	-0-	-0-	8305	2		N	-0-		-0-					
*12		8787 X		8787	-0-	-0-	-0-	8787	2		N	-0-		-0-					
*01	DELQ	PR		9173	-0-	9173	-0-	9173	2		N	-0-		-0-					
02		7084 X	NO RPT		-0-	-7084	-0-				N	NO RPT		-0-					

BRITT 8												WELL #: 4H RRCID -> 255808		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14078		PERF.14656 - 18931	
09		7740 X		6241	-0-	-1499	-0-	6241	2		Y	-0-		-0-					
10		7347 X	NO RPT		-0-	-7347	-0-				Y	NO RPT		-0-					
11		6450 X		5661	-0-	-789	-0-	5661	2		Y	-0-		-0-					
*12		6448 X		5057	-0-	-1391	-0-	5057	2		Y	-0-		-0-					
*01	DELQ	PR		4804	-0-	4804	-0-	4804	2		Y	-0-		-0-					
02		5824 X	NO RPT		-0-	-5824	-0-				Y	NO RPT		-0-					

HUFF RANCH 47												WELL #: 5H RRCID -> 256473		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 14644		PERF.15157 - 19457	
09		8940 X		5830	-0-	-3110	-0-	5778	2	52	9	N	47	144					
10		5735 X	NO RPT		-0-	-5735	-0-				N	NO RPT		144					
11		5280 X		4471	-0-	-809	-0-	4464	2	7	9	N	6	150					
*12		6014 X		3937	-0-	-2077	-0-	3937	2			N	-0-	150					
*01	DELQ	PR		6459	-0-	6459	-0-	6459	2			N	-0-	150					
02		5432 X	NO RPT		-0-	-5432	-0-				N	NO RPT		150					

FRYE												WELL #: 2012H RRCID -> 257762		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12250 - 16538	
09		6745 X		6745	-0-	-0-	-0-	6438	2	307	9	Y	279	232					
10		6727 X	NO RPT		-0-	-6727	-0-				Y	NO RPT		232					
11		6510 X		3991	-0-	-2519	-0-	3770	2	221	9	Y	201	205					
*12		6634 X		5479	-0-	-1155	-0-	5222	2	257	9	Y	234	240					
*01	DELQ	PR		4752	-0-	4752	-0-	4752	2	197	9	Y	179	126					
02		5992 X	NO RPT		-0-	-5992	-0-				Y	NO RPT		126					

D. BRITT 4												WELL #: 6H RRCID -> 257789		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 13774		PERF.14280 - 18573	
09		12570 X		11840	-0-	-730	-0-	11816	2	24	9	N	22	229					
10		12989 X	NO RPT		-0-	-12989	-0-				N	NO RPT		229					
*11		13840 X		13840	-0-	-0-	-0-	13794	2	46	9	N	42	107					
*12		12586 X		11542	-0-	-1044	-0-	11496	2	46	9	N	42	149					
*01	DELQ	PR		11642	-0-	11642	-0-	11594	2	48	9	N	44	193					
02		11060 X	NO RPT		-0-	-11060	-0-				N	NO RPT		193					

BEGERT												WELL #: 207H RRCID -> 257854		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 12217		PERF.12384 - 16485	
09		4800 X		4789	-0-	-11	-0-	4703	2	86	9	N	78	262					
10		4867 X	NO RPT		-0-	-4867	-0-				N	NO RPT		262					
*11		4664 X		4664	-0-	-0-	-0-	4620	2	44	9	N	40	220					
*12		4960 X		4705	-0-	-255	-0-	4597	2	108	9	N	98	318					
*01	DELQ	PR		4834	-0-	4834	-0-	4668	2	166	9	N	151	90					
02		4480 X	NO RPT		-0-	-4480	-0-				N	NO RPT	379 1	90					

BRITT RANCH UNIT												WELL #: 3710SL RRCID -> 257863		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13580 - 19893	
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180																	
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
09		240 X		184	-0-	-56		184	2		N	-0-					-0-
10		248 X	NO RPT		-0-	-248					N	NO RPT					-0-
11		240 X			-0-	-240					N	-0-					-0-
*12		248 X			-0-	-248					N	-0-					-0-
*01	DELQ	PR			-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		168 X	NO RPT		-0-	-168					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416																	
09		180 X			-0-	-180					N	-0-					-0-
10		186 X	NO RPT		-0-	-186					N	NO RPT					-0-
11		6 X			-0-	-6					N	-0-					-0-
*12		0 X			-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR			-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076																	
09		3180 X		2955	-0-	-225		2955	2		N	-0-					-0-
10		3131 X	NO RPT		-0-	-3131					N	NO RPT					-0-
11		2940 X		2601	-0-	-339		2601	2		N	-0-					-0-
*12		3069 X		2312	-0-	-757		2312	2		N	-0-					-0-
*01	DELQ	PR		2547	-0-	2547		2547	2		N	-0-					-0-
02		2772 X	NO RPT		-0-	-2772					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777																	
09		3543 X		3543	-0-	-0-		3473	2	70	9	N	64				281
10		2325 X	NO RPT		-0-	-2325					N	NO RPT					281
11		2250 X		35	-0-	-2215		7	2	28	9	N	25				195
*12		4009 X		4009	-0-	-0-		3930	2	79	9	N	72				267
*01	DELQ	PR		5288	-0-	5288		4916	2	372	9	N	338				605
02		2100 X	NO RPT		-0-	-2100		3188				N	NO RPT				605

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334																	
09		2340 X		1880	-0-	-460		1874	2	6	9	Y	5	78	1		19
10		2418 X	NO RPT		-0-	-2418					Y	NO RPT					19
11		2340 X	NO RPT		-0-	-2340					Y	NO RPT					19
*12		T. A.		4131	-0-	4131		4131	2			Y	-0-	4	1		-0-
01		T. A.		5358	-0-	5358		9489	2			Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		9489				Y	NO RPT				-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595																	
09		21225 X		21225	-0-	-0-		20635	2	590	9	Y	536	604	1		283
10		13702 X	NO RPT		-0-	-13702					Y	NO RPT					283
*11		21358 X		21358	-0-	-0-		20757	2	601	9	Y	546	561	1		244
*12		21070 X		21070	-0-	-0-		20457	2	613	9	Y	557	373	1		428
*01	DELQ	PR		22656	-0-	22656		22656	2	728	9	Y	662	771	1		319
02		11872 X	NO RPT		-0-	-11872		10784				Y	NO RPT				319

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863																	
09		13260 X		12853	-0-	-407		12853	2			N	-0-				-0-
10		13702 X	NO RPT		-0-	-13702					N	NO RPT					-0-
*11		13124 X		13124	-0-	-0-		13124	2			N	-0-				-0-
*12		14539 X		12592	-0-	-1947		12592	2			N	-0-				-0-
*01	DELQ	PR		12561	-0-	12561		12561	2			N	-0-				-0-
02		11984 X	NO RPT		-0-	-11984		577				N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608																	
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
09		19800 X	18078	-0-	-1722	-0-	17910	2	168	9	N	153	185	1		230	
10		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT				230	
11		17700 X	17317	-0-	-383	-0-	17127	2	190	9	N	173	187	1		271	
*12		18693 X	17422	-0-	-1271	-0-	17269	2	153	9	N	139	186	1		224	
*01	DELQ	PR	17221	-0-	17221	17221	17025	2	196	9	N	178	200	1		202	
02		16884 X	NO RPT	-0-	-16884	337					N	NO RPT				202	

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688																	
09		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11290	2	278	9	N	253				425	
10		11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT				425	
*11		12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	12106	2	323	9	N	294	557	1		317	
*12		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	12007	2	411	9	N	374	374	1		317	
*01	DELQ	PR	13778	-0-	13778	13778	13323	2	455	9	N	414	573	1		158	
02		10108 X	NO RPT	-0-	-10108	3670					N	NO RPT				158	

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898																	
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				25	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183	

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864																	
09		870 N	829	-0-	-41	-0-	816	2	13	9	N	12				31	
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				31	
*11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				35	
*12		868 N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-				35	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811																	
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-				135	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135	
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920																	
09		9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	2			N	-0-				18	
10		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT				18	
11		9840 X	8945	-0-	-895	-0-	8945	2			N	-0-				18	
*12		10168 X	8946	-0-	-1222	-0-	8946	2			N	-0-				18	
*01	DELQ	PR	7536	-0-	7536	7536	7536	2			N	-0-				18	
02		9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT				18	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH	11234	PERF.11775 - 16041
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3900	2	100	9	N	91	161	1	99
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			99
*11		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3451	2	132	9	N	120	171	1	145
*12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3586	2	167	9	N	152	191	1	106
*01	DELQ	PR	3640	-0-	3640	3640	3467	2	173	9	N	157	187	1	76
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	504					N	NO RPT			76

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH	12019	PERF.12653 - 16839
09		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3699	2	205	9	N	186			486
10		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			486
11		3870 X	2540	-0-	-1330	-0-	2402	2	138	9	N	125	189	1	361
*12		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4339	2	350	9	N	318	368	1	311
*01	DELQ	PR	4222	-0-	4222	4222	3916	2	306	9	N	278	386	1	203
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	582					N	NO RPT			203

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH	11945	PERF.12450 - 16807
09		1080 N	378	-0-	-702	-0-	273	2	105	9	Y	95	68	1	101
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			101
*11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	806	2	90	9	Y	82	124	1	33
*12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	393	2	160	9	Y	145	48	1	130
01	DELQ	PR	697	-0-	697	697	535	2	162	9	Y	147	212	1	65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	697					Y	NO RPT			65

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH	12625	PERF.14683 - 15994
09		7740 X	5197	-0-	-2543	-0-	972	1	4128	2	N	88			387
							97	9							
10		7874 X	3310	-0-	-4564	-0-	758	1	2500	2	N	47	172	1	262
							52	9							
11		7620 X	1045	-0-	-6575	-0-	1000	2	45	9	N	41			134
*12		6386 X	1022	-0-	-5364	-0-	993	1	29	9	N	26			160
01		5456 X	1079	-0-	-4377	-0-	1079	1			N	-0-			160
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT			160

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH	11164	PERF.11522 - 15632
09		8490 X	7260	-0-	-1230	-0-	837	1	6079	2	N	313	374	1	216
							344	9							
10		8773 X	5653	-0-	-3120	-0-	878	1	4498	2	N	252			468
							277	9							
11		8490 X	3896	-0-	-4594	-0-	3750	2	146	9	N	133	191	1	407
*12		7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	1384	1	5440	2	N	374	385	1	411
							411	9							
*01		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	1362	1	7897	2	N	336	361	1	386
							370	9							
02		6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT			386

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
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		
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-	850	1	1791	2	N	97	99	1	76
10	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	107	9	1601	2	N	90	87	1	79
11	2580 X	1526	-0-	-1054	-0-	831	1	131	9	N	119			193
*12	2666 X	2508	-0-	-158	-0-	99	9	1590	2	N	59	182	1	70
01	2852 X	2381	-0-	-471	-0-	1395	2	837	1	N	84			154
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-	853	1	92	9	N	NO RPT			154

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
09	7290 X	6352	-0-	-938	-0-	65	9	77	9	N	70	165	1	20
10	7378 X	6930	-0-	-448	-0-	107	9	176	9	N	160			180
*11	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7272	2	146	9	N	133	197	1	116
*12	7595 X	7215	-0-	-380	-0-	7063	2	152	9	N	138	173	1	81
01	7347 X	7215	-0-	-132	-0-	7096	2	119	9	N	108			189
02	6272 X	NO RPT	-0-	-6272	-0-					N	NO RPT			189

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438														
09	4050 X	3565	-0-	-485	-0-	3498	2	67	9	N	61			248
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			248
*11	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4078	2	111	9	N	101	185	1	64
*12	4309 X	4086	-0-	-223	-0-	3967	2	119	9	N	108			172
*01	DELQ PR	4075	-0-	4075	4075	3947	2	128	9	N	116	202	1	86
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332	-0-	743				N	NO RPT			86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834														
09	9150 X	5516	-0-	-3634	-0-	5330	2	186	9	N	169	181	1	345
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			345
11	8910 X	5867	-0-	-3043	-0-	5666	2	201	9	N	183	181	1	223
*12	6541 X	6319	-0-	-222	-0-	6293	2	26	9	N	24	179	1	68
*01	DELQ PR	6390	-0-	6390	6390	6259	2	131	9	N	119			187
02	5152 X	NO RPT	-0-	-5152	-0-	1238				N	NO RPT			187

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132														
09	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	16980	2	383	9	N	348	387	1	236
10	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	17330	2	303	9	N	275	389	1	122
*11	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	16493	2	410	9	N	373	354	1	133
*12	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	878	1	16817	2	N	365	381	1	117
*01	17853 X	17853	-0-	-0-	-0-	402	9	878	1	N	340	191	1	266
02	10696 X	NO RPT	-0-	-10696	-0-	374	9			N	NO RPT			266

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127														
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	12	186	1	53
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			53
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	16			227
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227
*01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	190	1	43
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976																
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
09	4980 X	4380	-0-	-600	-0-	4266	2	114	9	Y	104	116	1		108	
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT				108	
11	4590 X	3934	-0-	-656	-0-	3840	2	94	9	Y	85	323	1		52	
*12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4092	2	118	9	Y	107	82	1		77	
*01	DELO PR	4440	-0-	4440	4440	4343	2	97	9	Y	88	84	1		81	
02	3500 X	NO RPT	-0-	-3500	940					Y	NO RPT				81	

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752																
09	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	1152	1	4356	2	N	196				591	
						216	9									
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	1049	1	4817	2	N	206	378	1		419	
						227	9									
*11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4207	2	136	9	N	124	190	1		353	
*12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	1150	1	7796	2	N	354	356	1		351	
						389	9									
*01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1190	1	5306	2	N	250	197	1		404	
						275	9									
02	84 X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT				404	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378																
09	8790 X	7497	-0-	-1293	-0-	7380	2	117	9	N	106	187	1		240	
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT				240	
11	8490 X	7405	-0-	-1085	-0-	7210	2	195	9	N	177	180	1		179	
*12	7936 X	6927	-0-	-1009	-0-	6706	2	221	9	N	201	189	1		191	
*01	DELO PR	6926	-0-	6926	6926	6761	2	165	9	N	150				341	
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT				341	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756																
09	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12491	2	262	9	Y	238	293	1		289	
10	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT				289	
*11	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	11740	2	270	9	Y	245	185	1		430	
*12	12493 X	12438	-0-	-55	-0-	11967	2	471	9	Y	428	494	1		364	
*01	DELO PR	12158	-0-	12158	12158	12006	2	152	9	Y	138				502	
02	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	874					Y	NO RPT				502	

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629																
09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3469	2	246	9	N	224	377	1		208	
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				208	
*11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3791	2	180	9	N	164	181	1		170	
*12	3813 X	2978	-0-	-835	-0-	2855	2	123	9	N	112	188	1		94	
*01	DELO PR	4181	-0-	4181	4181	3976	2	205	9	N	186	193	1		87	
02	3444 X	NO RPT	-0-	-3444	737					N	NO RPT				87	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028																
09	7620 X	7298	-0-	-322	-0-	7217	2	81	9	N	74	182	1		168	
10	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT				168	
11	8580 X	7524	-0-	-1056	-0-	7353	2	171	9	N	155				256	
*12	8866 X	8236	-0-	-630	-0-	8064	2	172	9	N	156	188	1		224	
*01	DELO PR	8425	-0-	8425	8425	8238	2	187	9	N	170	186	1		208	
02	6804 X	NO RPT	-0-	-6804	1621					N	NO RPT				208	

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	14391	2	817	9	N	743	637	1			429		
10		15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					429		
*11		15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	14750	2	783	9	N	712	934	1			149		
*12		15642 X	15642	-0-	-0-	-0-	14917	2	725	9	N	659	563	1			245		
*01	DELQ	PR	15337	-0-	15337	15337	14607	2	730	9	N	664	558	1			351		
02		13916 X	NO RPT	-0-	-13916	1421					N	NO RPT					351		

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011														TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
09		750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					75		
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					75		
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	Y	75					150		
*12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	743	2	166	9	Y	151	240	1			61		
01	DELQ	PR	1353	-0-	1353	1353	1353	2			Y	-0-					61		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1353					Y	NO RPT					61		

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011														TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
09		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5044	2	140	9	N	127	366	1			100		
10		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					100		
11		4860 X	4488	-0-	-372	-0-	4435	2	53	9	N	48					172		
*12		6076 X	4877	-0-	-1199	-0-	4767	2	110	9	N	100					272		
*01	DELQ	PR	4357	-0-	4357	4357	4294	2	63	9	N	57	187	1			142		
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT					142		

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011														TOTAL	DEPTH	12549	PERF.12630	-	16942
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					58		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58		

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011														TOTAL	DEPTH	16470	PERF.12380	-	13371
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31		

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011														TOTAL	DEPTH	12569	PERF.12770	-	16803
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011														TOTAL	DEPTH	13092	PERF.13250	-	17395
09		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5739	2	133	9	N	121	190	1			72		
10		5673 X	3946	-0-	-1727	-0-	3854	2	92	9	N	84					156		
*11		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5293	2	130	9	N	118	195	1			79		
*12		5394 X	5177	-0-	-217	-0-	5099	2	78	9	N	71	111	1			39		
01		6076 X	4618	-0-	-1458	-0-	4578	2	40	9	N	36					75		
02		5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT					75		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL	DEPTH	12627	PERF.12850	-	16792			
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		7650 X	6462	-0-	-1188	-0-			6359	2	103	9	N		94		127	1			90
10		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-			7781	2	130	9	N		118		110	1			98
11		7650 X	7445	-0-	-205	-0-			7320	2	125	9	N		114						208
*12		7781 X	7403	-0-	-378	-0-			7278	2	125	9	N		114		198	1			124
01		7750 X	7355	-0-	-395	-0-			7224	2	131	9	N		119						243
02		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-							N		NO RPT						243

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL	DEPTH	12869	PERF.13231	-	20141			
09		7860 X	7317	-0-	-543	-0-			7122	2	195	9	N		177		366	1			180
10		8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-							N		NO RPT						180
11		8130 X	6592	-0-	-1538	-0-			6387	2	205	9	N		186		186	1			189
*12		8401 X	6790	-0-	-1611	-0-			6571	2	219	9	N		199		185	1			203
*01		DELQ PR	6598	-0-	6598	6598			6383	2	215	9	N		195		201	1			197
02		6832 X	NO RPT	-0-	-6832	-0-							N		NO RPT						197

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011													TOTAL	DEPTH	12621	PERF.12720	-	16930			
09		8820 X	8375	-0-	-445	-0-			8258	2	117	9	N		106		195	1			104
10		9114 X	8497	-0-	-617	-0-			8356	2	141	9	N		128		179	1			53
11		8730 X	8208	-0-	-522	-0-			8070	2	138	9	N		125						176
*12		8959 X	7964	-0-	-995	-0-			7834	2	130	9	N		118		199	1			95
01		8711 X	8140	-0-	-571	-0-			8023	2	117	9	N		106						201
02		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-							N		NO RPT						201

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL	DEPTH	13076	PERF.13340	-	17152			
09		6030 X	2039	-0-	-3991	-0-			418	1	1538	2	N		75		170	1			184
10		6231 X	5577	-0-	-654	-0-			634	1	4815	2	N		116						300
11		5310 X	2277	-0-	-3033	-0-			2200	2	77	9	N		70		186	1			184
*12		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-			1308	1	4825	2	N		124		174	1			134
*01		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-			1511	1	4839	2	N		117		174	1			77
02		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			129	9			N		NO RPT						77

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL	DEPTH	12913	PERF.13110	-	17244			
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-			182	2			Y		-0-						43
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							Y		NO RPT						43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-						43
*12		3100 N	4069	-0-	969	969			4069	2			Y		-0-		43	1			-0-
01		DELQ PR	319	-0-	319	1288			319	2			Y		-0-						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1288							Y		NO RPT						-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012													TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12785	-	17199			
09		4650 X	3694	-0-	-956	-0-			3672	2	22	9	N		20		60	1			42
10		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-			6010	2	8	9	N		7						49
*11		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-			6318	2	7	9	N		6						54
*12		4371 X	4279	-0-	-92	-0-			4178	2	101	9	N		92		95	1			51
01		4216 X	3717	-0-	-499	-0-			3655	2	62	9	N		56						107
02		5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-							N		NO RPT						107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																					
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012														TOTAL	DEPTH	12636	PERF.12922	-	17188		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
09		3690 X	2809	-0-	-881	-0-			850	1	1926	2	N		30		153	1			39
10		3813 X	3235	-0-	-578	-0-			33	9					26						65
11		3690 X	1129	-0-	-2561	-0-			29	9	29	9	N		26						91
*12		3379 X	2072	-0-	-1307	-0-			786	1	1255	2	N		28		65	1			54
01		3255 X	2707	-0-	-548	-0-			31	9					37						91
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-			41	9				N	NO RPT						91
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011														TOTAL	DEPTH	12811	PERF.15191	-	16907		
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-			850	1	3380	2	N		159		189	1			63
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-			175	9					114						177
*11		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-			789	1	2837	2	N		120		176	1			121
*12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-			125	9					121		157	1			85
*01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-			2723	2	132	9	N		146		174	1			57
02		2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-			878	1	2518	2	N		146						57
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012														TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13550	-	17692		
09		9990 X	9267	-0-	-723	-0-			851	1	2331	2	N		167		204	1			157
10		10230 X	9520	-0-	-710	-0-			161	9					153		183	1			127
11		9870 X	9031	-0-	-839	-0-			789	1	2837	2	N		164						291
*12		10199 X	9284	-0-	-915	-0-			125	9					162		297	1			156
01		9920 X	9257	-0-	-663	-0-			9106	2	178	9	N		186		76	1			266
02		8652 X	NO RPT	-0-	-8652	-0-			9052	2	205	9	N		NO RPT						266
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012														TOTAL	DEPTH	13286	PERF.13500	-	17462		
09		3270 X	524	-0-	-2746	-0-			455	1	69	9	N		63		170	1			63
10		3069 X	1197	-0-	-1872	-0-			642	1	492	2	N		57		65	1			55
*11		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-			63	9					43						113
*12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-			4955	2	47	9	N		35		93	1			55
*01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-			4618	2	39	9	N		45						100
02		1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-			3220	2	50	9	N		NO RPT						100
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011														TOTAL	DEPTH	12369	PERF.12605	-	16895		
09		5430 X	5375	-0-	-55	-0-			5220	2	155	9	N		141						221
10		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-								N	NO RPT						221
11		5430 X	5163	-0-	-267	-0-			5020	2	143	9	N		130						283
*12		5549 X	4943	-0-	-606	-0-			4819	2	124	9	N		113		191	1			205
*01	DELQ	PR	5437	-0-	5437	-0-			5270	2	167	9	N		152		176	1			181
02		5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-			425					N	NO RPT						181
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011														TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388		
09		6030 X	5617	-0-	-413	-0-			5299	2	318	9	Y		289		361	1			219
10		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-								Y	NO RPT						219
11		6030 X	5019	-0-	-1011	-0-			4681	2	338	9	Y		307		556	1			228
*12		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-			5251	2	330	9	Y		300		370	1			158
*01	DELQ	PR	5720	-0-	5720	-0-			5426	2	294	9	Y		267		189	1			236
02		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			680					Y	NO RPT						236

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2790 N	2344	-0-	-446	-0-	2344	2			N	-0-				160
10		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				160
*11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2357	2	150	9	N	136	185	1		178
*12		2418 N	1592	-0-	-826	-0-	1540	2	52	9	N	47				225
01	DELQ	PR	2137	-0-	2137	2137	2015	2	122	9	N	111				336
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2137					N	NO RPT				336

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099																
09		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3332	2	180	9	N	164	369	1		245
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT				245
*11		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3643	2	182	9	N	165	186	1		195
*12		3627 X	2565	-0-	-1062	-0-	2409	2	156	9	N	142	168	1		169
*01	DELQ	PR	3026	-0-	3026	3026	2959	2	67	9	N	61				230
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT				230

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371																
09		6810 X	6287	-0-	-523	-0-	6115	2	172	9	N	156	183	1		196
10		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT				196
*11		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7098	2	278	9	N	253	377	1		116
*12		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7263	2	276	9	N	251	188	1		179
*01	DELQ	PR	7250	-0-	7250	7250	6977	2	273	9	N	248	195	1		232
02		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	1370					N	NO RPT				232

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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																
09		8160 X	7473	-0-	-687	-0-	7357	2	116	9	N	105	221	1		132
10		8432 X	7905	-0-	-527	-0-	7765	2	140	9	N	127	194	1		65
11		8070 X	7643	-0-	-427	-0-	7499	2	144	9	N	131				193
*12		8215 X	8029	-0-	-186	-0-	7878	2	151	9	N	137	199	1		131
01		7967 X	7636	-0-	-331	-0-	7524	2	112	9	N	102	194	1		39
02		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT				39

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834																
09		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	56	1	5052	2	N	394	378	1		608
							433	9								
10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	34	1	6943	2	N	573	734	1		447
							630	9								
*11		6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	5526	2	788	9	N	716	777	1		375
*12		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	1358	1	6345	2	N	566	389	1		552
							623	9								
*01		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	1344	1	8411	2	N	597	781	1		368
							657	9								
02		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT				368

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109 - 18250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6750 X	5827	-0-	-923	-0-	5654 2	173 9	N	157					273	
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT					273	
11	6810 X	6710	-0-	-100	-0-	6538 2	172 9	N	156		185 1			198	
*12	7037 X	5891	-0-	-1146	-0-	5715 2	176 9	N	160		187 1			171	
*01	DELO PR	4582	-0-	4582	4582	4442 2	140 9	N	127		169 1			129	
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			N	NO RPT					129	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217 - 20411
09	5580 X	4959	-0-	-621	-0-	4765 2	194 9	N	176		180 1			335	
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT					335	
*11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5212 2	197 9	N	179		189 1			200	
*12	5549 X	5330	-0-	-219	-0-	5106 2	224 9	N	204		185 1			219	
*01	DELO PR	5142	-0-	5142	5142	4930 2	212 9	N	193		198 1			214	
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	522			N	NO RPT					214	
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561 - 17481
09	3990 X	3986	-0-	-4	-0-	3685 2	301 9	N	274		190 1			289	
10	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT					289	
11	4050 X	3480	-0-	-570	-0-	3172 2	308 9	N	280		185 1			300	
*12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	3998 2	327 9	N	297		375 1			222	
*01	DELO PR	3844	-0-	3844	3844	3582 2	262 9	N	238		149 1			311	
02	3724 X	NO RPT	-0-	-3724	120			N	NO RPT					311	
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	17133	PERF.12295 - 16346
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997 - 20127
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5445 2	327 9	Y	297		180 1			300	
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			Y	NO RPT					300	
11	5580 X	5508	-0-	-72	-0-	5167 2	341 9	Y	310		559 1			156	
*12	5642 X	5466	-0-	-176	-0-	5124 2	342 9	Y	311		373 1			94	
*01	DELO PR	5723	-0-	5723	5723	5384 2	339 9	Y	308					402	
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	627			Y	NO RPT					402	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205 - 17967
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	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 UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9139	2	535	9	N	486	366	1		527
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				527
*11	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	8722	2	589	9	N	535	560	1		440
*12	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9184	2	483	9	N	439	548	1		331
*01	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9163	2	411	9	N	374	190	1		515
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				515

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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

09	17550 X	14958	-0-	-2592	-0-	14511	2	447	9	N	406	919	1		597
10	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-	-0-				N	NO RPT				597
11	15450 X	13234	-0-	-2216	-0-	12938	2	296	9	N	269	542	1		487
*12	15965 X	13098	-0-	-2867	-0-	12717	2	381	9	N	346	190	1		643
*01	DELQ PR	14529	-0-	14529	14529	14338	2	191	9	N	174	197	1		620
02	13972 X	NO RPT	-0-	-13972	557	-0-				N	NO RPT				620

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 20628

09	7230 X	6611	-0-	-619	-0-	5830	2	781	9	N	710	919	1		205
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	-0-				N	NO RPT				205
11	6810 X	6367	-0-	-443	-0-	5595	2	772	9	N	702	746	1		296
*12	6944 X	6259	-0-	-685	-0-	5558	2	701	9	N	637	562	1		371
*01	DELQ PR	6234	-0-	6234	6234	5513	2	721	9	N	655	569	1		457
02	6160 X	NO RPT	-0-	-6160	74	-0-				N	NO RPT				457

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

09	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7767	2	495	9	N	450	746	1		259
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-				N	NO RPT				259
*11	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	7945	2	532	9	N	484	379	1		281
*12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	8585	2	530	9	N	482	569	1		194
*01	DELQ PR	9228	-0-	9228	9228	8665	2	563	9	N	512	398	1		308
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	8136	-0-				N	NO RPT				308

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 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
09	3150 X	2628	-0-	-522	-0-	392	1	2138	2	N	89	193	1		30	
10	3255 X	2564	-0-	-691	-0-	98	9	1780	2	N	50				80	
11	3180 X	2034	-0-	-1146	-0-	55	9	77	9	N	70				150	
*12	3286 X	2696	-0-	-590	-0-	1957	2	878	1	N	57	85	1		122	
01	3286 X	2320	-0-	-966	-0-	63	9	1590	2	N	62	106	1		78	
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-	68	9			N	NO RPT				78	
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011														TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468		
09	5940 X	557	-0-	-5383	-0-	557	2			N	-0-				202	
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				202	
11	5940 X	236	-0-	-5704	-0-	224	2	12	9	N	11				213	
*12	6138 X	2975	-0-	-3163	-0-	2825	2	150	9	N	136	191	1		158	
*01	DELQ PR	2097	-0-	2097	2097	2009	2	88	9	N	80				238	
02	532 X	NO RPT	-0-	-532	-0-	1565				N	NO RPT				238	
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011														TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750		
09	11460 X	9196	-0-	-2264	-0-	8997	2	199	9	N	181	184	1		159	
10	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT				159	
*11	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	11579	2	289	9	N	263	376	1		234	
*12	11222 X	10351	-0-	-871	-0-	10051	2	300	9	N	273	364	1		143	
*01	DELQ PR	11179	-0-	11179	11179	10885	2	294	9	N	267	197	1		213	
02	8596 X	NO RPT	-0-	-8596	-0-	2583				N	NO RPT				213	
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012														TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025		
09	6000 X	4900	-0-	-1100	-0-	4821	2	79	9	N	72	186	1		76	
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT				76	
11	5550 X	4733	-0-	-817	-0-	4657	2	76	9	N	69				187	
*12	5735 X	4304	-0-	-1431	-0-	4207	2	97	9	N	88	185	1		90	
*01	DELQ PR	4509	-0-	4509	4509	4408	2	101	9	N	92				182	
02	4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT				182	
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012														TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739		
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9927	2	208	9	N	189	489	1		130	
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT				130	
*11	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10279	2	340	9	N	309	188	1		256	
*12	10664 X	10337	-0-	-327	-0-	9987	2	350	9	N	318	373	1		201	
*01	DELQ PR	10197	-0-	10197	10197	9835	2	362	9	N	329	397	1		133	
02	9464 X	NO RPT	-0-	-9464	-0-	733				N	NO RPT				133	
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012														TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477		
09	6540 X	5061	-0-	-1479	-0-	4930	2	131	9	N	119	185	1		204	
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT				204	
11	5550 X	4969	-0-	-581	-0-	4811	2	158	9	N	144	369	1		82	
*12	5766 X	4846	-0-	-920	-0-	4690	2	156	9	N	142				224	
*01	DELQ PR	5033	-0-	5033	5033	4865	2	168	9	N	153	192	1		185	
02	4732 X	NO RPT	-0-	-4732	-0-	301				N	NO RPT				185	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012														TOTAL DEPTH 14350	PERF.14200 - 18800
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		12720 X	11811	-0-	-909	-0-	11620	2	191	9	N	174	168	1	6
10		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			6
11		11040 X	10947	-0-	-93	-0-	10947	2			N	-0-			163
*12		12214 X	11519	-0-	-695	-0-	11519	2			N	-0-			163
*01	DELQ	PR	11723	-0-	11723		11723	2			N	-0-			163
02		11032 X	NO RPT	-0-	-11032		691				N	NO RPT			163
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012														TOTAL DEPTH 12999	PERF.14318 - 18120
09		9450 X	9140	-0-	-310	-0-	8964	2	176	9	N	160	187	1	239
10		10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			239
11		9720 X	8988	-0-	-732	-0-	8789	2	199	9	N	181	188	1	207
*12		10044 X	9309	-0-	-735	-0-	9116	2	193	9	N	175	189	1	193
*01	DELQ	PR	8928	-0-	8928		8928	2	132	9	N	120	201	1	112
02		8540 X	NO RPT	-0-	-8540		388				N	NO RPT			112
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012														TOTAL DEPTH 14123	PERF.14243 - 19100
09		17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-			47
10		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			47
*11		18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-			47
*12		19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-			47
*01	DELQ	PR	18810	-0-	18810		18810	2			N	-0-			47
02		8764 X	NO RPT	-0-	-8764		10046				N	NO RPT			47
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011														TOTAL DEPTH 13500	PERF.13068 - 19316
09		12360 X	11960	-0-	-400	-0-	11960	2			N	-0-			-0-
10		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT			-0-
11		11610 X	9187	-0-	-2423	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
*12		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-			-0-
*01	DELQ	PR	10291	-0-	10291		10291	2			N	-0-			-0-
02		11172 X	NO RPT	-0-	-11172	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012														TOTAL DEPTH 12948	PERF.13143 - 17347
09		5730 X	4840	-0-	-890	-0-	199	1	4467	2	N	158	125	1	115
							174	9							
10		5921 X	5376	-0-	-545	-0-	583	1	4618	2	N	159			274
							175	9							
11		5730 X	4468	-0-	-1262	-0-	4292	2	176	9	N	160	185	1	249
*12		5859 X	5166	-0-	-693	-0-	791	1	4190	2	N	168	280	1	137
							185	9							
01		5673 X	5327	-0-	-346	-0-	878	1	4317	2	N	120	198	1	59
							132	9							
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT			59
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012														TOTAL DEPTH 12696	PERF.13096 - 17910
09		4800 X	3127	-0-	-1673	-0-	2828	2	299	9	N	272	365	1	314
10		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			314
11		3540 X	1743	-0-	-1797	-0-	1472	2	271	9	N	246	179	1	217
*12		3224 X		-0-	-3224	-0-					N	232	366	1	83
*01	DELQ	PR	1900	-0-	1900		1900	2	279	9	N	254	198	1	139
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			139

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 11H RRCID -> 269082		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12688 - 17028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
09	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2754 2	88 9	N		80			237						
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT				237						
*11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-		2279 2	141 9	N		128			178						
*12	2945 X	2571	-0-	-374	-0-		2473 2	98 9	N		89			267						
*01	DELO PR	2499	-0-	2499	2499		2394 2	105 9	N		95	184 1		178						
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-				N	NO RPT				178						

HUFF RANCH 47													WELL #: 6H RRCID -> 269236		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12423 - 17077	
09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4256 2	272 9	N		247	362 1		164						
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT				164						
*11	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		4556 2	275 9	N		250	367 1		180						
*12	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		4743 2	290 9	N		264	184 1		260						
*01	DELO PR	4953	-0-	4953	4953		4740 2	213 9	N		194	154 1		300						
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	977				N	NO RPT				300						

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4618H RRCID -> 269237		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12738 - 22204	
09	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-		5610 2	529 9	N		481	541 1		206						
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				N	NO RPT				206						
*11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-		5173 2	503 9	N		457	565 1		283						
*12	6355 X	5644	-0-	-711	-0-		5225 2	419 9	N		381	373 1		291						
*01	DELO PR	5796	-0-	5796	5796		5330 2	466 9	N		424	379 1		336						
02	5740 X	NO RPT	-0-	-5740	56				N	NO RPT				336						

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 271478		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 340		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						

WEATHERLY SL													WELL #: 701H RRCID -> 272627		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 11452		PERF.11710 - 16272	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-						
02	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	
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		1038 1	3322 2	N		44			80						
							48 9													
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		1031 1	3497 2	N		64			144						
							70 9													
11	4200 X	4171	-0-	-29	-0-		4046 2	125 9	N		114			258						
*12	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-		1079 1	5447 2	N		88	196 1		150						
							97 9													
*01	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-		1079 1	5952 2	N		89			239						
							98 9													
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-				N	NO RPT				239						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9280	2	475	9	Y	432	94	1	446	
10		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			446	
11		9750 X	9492	-0-	-258	-0-	9012	2	480	9	Y	436	547	1	157	
*12		10075 X	9350	-0-	-725	-0-	8881	2	469	9	Y	426	189	1	394	
*01	DELQ PR	9100 X	9339	-0-	9339	9339	8889	2	450	9	Y	409	674	1	129	
02		9100 X	NO RPT	-0-	-9100	239					Y	NO RPT			129	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392																
09		5970 X	4727	-0-	-1243	-0-	769	1	3864	2	N	85	189	1	125	
							94	9								
10		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	865	1	5893	2	N	71	107	1	89	
							78	9								
11		6150 X	3312	-0-	-2838	-0-	3246	2	66	9	N	60			149	
*12		6355 X	4668	-0-	-1687	-0-	825	1	3755	2	N	80	103	1	126	
							88	9								
*01		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	847	1	4614	2	N	90	168	1	48	
							99	9								
02		6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					N	NO RPT			48	
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		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																
09		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			64	
10		10 X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			64	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
01	DELQ PR	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64	
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180	
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	91	1	103	
01	DELQ PR	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016													TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9360 X	8375	-0-	-985	-0-	8252	2	123	9	N	112		185	1		249
10		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					249
11		9360 X	8649	-0-	-711	-0-	8520	2	129	9	N	117					298
*12		9548 X	8864	-0-	-684	-0-	8787	2	77	9	N	70		184	1		184
*01	DELQ	PR	8742	-0-	8742	8742	8723	2	19	9	N	17					201
02		7812 X	NO RPT	-0-	-7812	930					N	NO RPT					201
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323	
09		20040 X	18766	-0-	-1274	-0-	18599	2	167	9	N	152					197
10		20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					197
11		19230 X	18175	-0-	-1055	-0-	17967	2	208	9	N	189		373	1		63
*12		19871 X	15185	-0-	-4686	-0-	15030	2	155	9	N	141					204
*01	DELQ	PR	18125	-0-	18125	18125	17912	2	213	9	N	194		189	1		209
02		17528 X	NO RPT	-0-	-17528	597					N	NO RPT					209
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336	
09		16200 X	15327	-0-	-873	-0-	15184	2	143	9	N	130					161
10		16647 X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					161
11		15570 X	15304	-0-	-266	-0-	15100	2	204	9	N	185		187	1		241
*12		15841 X	15332	-0-	-509	-0-	15270	2	62	9	N	56		187	1		110
*01	DELQ	PR	15180	-0-	15180	15180	15019	2	161	9	N	146					256
02		14308 X	NO RPT	-0-	-14308	872					N	NO RPT					256
D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020	
09		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8661	2	360	9	N	327		373	1		254
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					254
11		9270 X	8771	-0-	-499	-0-	8399	2	372	9	N	338		377	1		217
*12		9579 X	8781	-0-	-798	-0-	8427	2	354	9	N	322		350	1		189
*01	DELQ	PR	8729	-0-	8729	8729	8349	2	380	9	N	345		390	1		144
02		8428 X	NO RPT	-0-	-8428	301					N	NO RPT					144
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015													TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992	
09		1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1717	2	63	9	N	57					105
10		2883 X	1460	-0-	-1423	-0-	1421	2	39	9	N	35					140
*11		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1767	2	68	9	N	62					202
12		1736 X	1490	-0-	-246	-0-	1443	2	47	9	N	43					245
01		1829 X	1702	-0-	-127	-0-	1644	2	58	9	N	53		188	1		110
02		1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//													86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC													809942							
BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698	- 5424		
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				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TAPSTONE ENERGY, LLC													836005							
STILES 16													WELL #: 5016	RRCID -> 139846	COMPL. DATE 01/06/2005	TOTAL DEPTH 16767	PERF.12508	- 13437		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BARTZ 19													WELL #: 1019	RRCID -> 167695	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 17150	PERF.15353	- 16392		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7				

STILES 18													WELL #: 4018	RRCID -> 169349	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.12475	- 13583		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

STILES 3													WELL #: 203	RRCID -> 204790	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 14095	PERF.12576	- 13921		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	87	1	1169	2	N	3	3	1	4
						3	9							
10	1271 N	988	-0-	-283	-0-	68	1	917	2	N	3	3	1	4
						3	9							
11	1110 N	930	-0-	-180	-0-	72	1	855	2	N	3	3	1	4
						3	9							
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	817	2	N	6	5	1	5
						7	9							
01	992 N	867	-0-	-125	-0-	99	1	762	2	N	5	5	1	5
						6	9							
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			5
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902														
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	12	2	1	199
						13	9							
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	70	1	872	2	N	2	2	1	198
						2	9					1	8	
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	-0-	180	1	18
*08	930 N	860	-0-	-70	-0-	62	1	796	2	N	2	2	1	18
						2	9							
*09	900 N	745	-0-	-155	-0-	51	1	691	2	N	3	2	1	19
						3	9							
*10	930 N	790	-0-	-140	-0-	55	1	733	2	N	2	2	1	19
						2	9							
*11	840 N	792	-0-	-48	-0-	61	1	729	2	N	2	2	1	19
						2	9							
*12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	92	1	729	2	N	4	4	1	19
						4	9							
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	92	1	706	2	N	110	5	1	124
						121	9							
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT			124
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842														
09	1980 N	1881	-0-	-99	-0-	1864	2	17	9	N	15			70
10	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1979	2	4	9	N	4	46	1	28
11	1980 N	1962	-0-	-18	-0-	1962	2			N	-0-			28
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			28
*01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2159	2	145	9	N	132			160
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			160
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796														
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	N	2	3	1	18
						2	9							
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			18
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446														
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			40
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			40
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			42
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			42
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			42
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			42
*01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			42
02		644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT			42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216															
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	N	1	1	1	-0-
								1							
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018															
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	N	2	2	1	6
								2							
10		558 N	350	-0-	-208	-0-	24	1	325	2	N	1	1	1	6
								1							
11		780 N	430	-0-	-350	-0-	33	1	396	2	N	1	1	1	6
								1							
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	6	2	1	10
								7							
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	600	2	N	3	4	1	9
								3							
02		392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			9

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212															
*09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1427	2	78	9	N	71	171	1	5
*10		1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-			5
*11		1440 N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-			5
*12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			5
01		1457 N	1395	-0-	-62	-0-	1331	2	64	9	N	58			63
02		1288 N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT			63

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681															
09		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	116	1	1555	2	N	34	4	1	74
								37							
10		434 X	434	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	N	2	2	1	74
								2							
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	193	1	2300	2	N	8	6	1	76
								9							
12		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	2	N	16	8	1	84
								18							
*01		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	180	1	1381	2	N	86	9	1	161
								95							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116																	
*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		473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	-0-	1	1			7
*08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-	1	1			6
*09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	N	-0-	2	1			4
*10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	616	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	N	-0-	3	1			1
01		651 N	593	-0-	-58	-0-	68	1	522	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02		588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492																	
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	822	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11		870 N	843	-0-	-27	-0-	65	1	775	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	717	2	N	8	4	1			5
							9	9									
01		899 N	829	-0-	-70	-0-	95	1	728	2	N	5	5	1			5
							6	9									
02		784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					5

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293												
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
09	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	86	1	1158	2	N	28	94
						31	9					
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	91	1	1219	2	N	31	121
						34	9					
11	1320 N	1281	-0-	-39	-0-	97	1	1161	2	N	21	138
						23	9					
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	133	1	1057	2	N	34	166
						37	9					
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	1105	2	N	27	186
						30	9					
02	1204 N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT	186

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495												
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	116	58
						128	9					
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	253	1	3396	2	N	12	59
						13	9					
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	266	1	3174	2	N	87	136
						96	9					
12	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	371	1	2956	2	N	58	178
						64	9					
*01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	394	1	3022	2	N	199	174
						219	9					
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT	174

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
*03	465 N	376	-0-	-89	-0-	32	1	344	2	N	-0-	32
*04	420 N	350	-0-	-70	-0-	27	1	323	2	N	-0-	31
*05	434 N	338	-0-	-96	-0-	24	1	314	2	N	-0-	30
*06	360 N	327	-0-	-33	-0-	24	1	303	2	N	-0-	29
*07	372 N	343	-0-	-29	-0-	25	1	318	2	N	-0-	28
*08	341 N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-	27
*09	330 N	318	-0-	-12	-0-	22	1	296	2	N	-0-	26
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	8
*11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	2	N	31	13
						34	9					
*10	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	78	1	1046	2	N	3	13
						3	9					
*11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	86	1	1026	2	N	3	13
						3	9					
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	N	-0-	7
01	1116 N	923	-0-	-193	-0-	92	1	709	2	N	111	113
						122	9					
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT	113

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	4	4	1	1
						4	9							
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	4	4	1	1
						4	9							
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	102	1	1216	2	N	4	4	1	1
						4	9							
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	N	7	6	1	2
						8	9							
*01	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	8	8	1	2
						9	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664														
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			44
								7	9	N	6			50
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	6			50
										N	34			84
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1923	2	37	9	N	34			84
										N	10			94
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1881	2	11	9	N	10			94
										N	-0-			94
01	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-			94
										N	NO RPT			94
02	1596 N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT			94
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123														
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			11
										N	-0-			11
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			11
										N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
										N	5			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
										N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
										N	NO RPT			16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797														
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1447	2	76	9	N	69	110	1	7
										N	-0-			7
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			7
										N	11			18
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1455	2	12	9	N	11			18
										N	27			45
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1527	2	30	9	N	27			45
										N	85			130
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1568	2	94	9	N	85			130
										N	NO RPT			130
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			130
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
										N	-0-			62
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			62
										N	-0-			62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			62
										N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
										N	-0-			62
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		5	42	2	N	-0-			62
										N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

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
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2	N	1	1 1		14
						1 9						
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			14
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	160 1	2151 2	N	73	50 1		180
						80 9						
10	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	163 1	2183 2	N	34	34 1		180
						37 9						
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	174 1	2081 2	N	64	217 1		27
						70 9						
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	251 1	2001 2	N	3	20 1		10
						3 9						
01	2387 N	1882	-0-	-505	-0-	203 1	1563 2	N	105	13 1		103
						116 9						
02	2184 N	NO RPT	-0-	-2184	-0-			N	NO RPT			103

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881

09	4200 X	4135	-0-	-65	-0-	4019 2	116 9	N	105	146 1		31
10	4340 X	4196	-0-	-144	-0-	4196 2		N	-0-			31
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4152 2	65 9	N	59			90
12	4340 X	4312	-0-	-28	-0-	4185 2	127 9	N	115			205
01	4309 X	4147	-0-	-162	-0-	4034 2	113 9	N	103	190 1		118
02	3920 X	NO RPT	-0-	-3920	-0-			N	NO RPT			118

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303

09	2730 X	2640	-0-	-90	-0-	182 1	2450 2	N	7	7 1		136
						8 9						
10	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	225 1	3023 2	N	9	9 1		136
						10 9						
*11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	250 1	2987 2	N	80	9 1		207
						88 9						
*12	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	304 1	2418 2	N	1	197 1		11
						1 9						
01	3255 X	3045	-0-	-210	-0-	339 1	2598 2	N	98	17 1		92
						108 9						
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-			N	NO RPT			92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	395	1	5311	2	N	74	99	1	28
						81	9							
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	395	1	5303	2	N	18	17	1	29
						20	9							
11	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	424	1	5063	2	N	63	16	1	76
						69	9							
12	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	592	1	4718	2	N	39	26	1	89
						43	9							
*01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	639	1	4903	2	N	99	32	1	156
						109	9							
02	924 X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			156
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-	1	1	11
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-	1	1	10
*10	434 N	379	-0-	-55	-0-	26	1	353	2	N	-0-	1	1	9
*11	420 N	416	-0-	-4	-0-	32	1	384	2	N	-0-	1	1	8
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	N	-0-	2	1	6
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	424	2	N	3	3	1	6
						3	9							
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			6
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
09	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	N	9	9	1	95
						10	9							
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	273	1	3662	2	N	87	10	1	172
						96	9							
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	297	1	3543	2	N	41	193	1	20
						45	9							
*12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	442	1	3523	2	N	22	19	1	23
						24	9							
*01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	471	1	3613	2	N	140	24	1	139
						154	9							
02	3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT			139
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
09	3000 N	2869	-0-	-131	1674	198	1	2663	2	N	7	9	1	24
						8	9							
10	3100 N	1438	-0-	-1662	12	99	1	1333	2	N	5	5	1	24
						6	9							
11	1063 X	1051	-0-	-12	-0-	81	1	967	2	N	3	3	1	24
						3	9							
12	403 X	253	-0-	-150	-0-	28	1	223	2	N	2	3	1	23
						2	9							
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
02	364 X	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			23

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 N	2072	-0-	-418	-0-	142 1	1912 2	N	16	187 1		17
10	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	170 1	2286 2	N	7	7 1		17
11	2220 N	2089	-0-	-131	-0-	161 1	1920 2	N	7	6 1		18
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	246 1	1965 2	N	16	10 1		24
*01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	281 1	2171 2	N	168	15 1		177
02	1960 N	NO RPT	-0-	-1960	-0-	185 9		N	NO RPT			177

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

*03	0 N	-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
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

09	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	352 1	4736 2	N	90	194 1		23
10	5580 X	5224	-0-	-356	-0-	360 1	4835 2	N	26	16 1		33
11	5400 X	5047	-0-	-353	-0-	388 1	4638 2	N	19	15 1		37
12	5580 X	5439	-0-	-141	-0-	594 1	4724 2	N	110	26 1		121
*01	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	643 1	4922 2	N	72	31 1		163
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-	79 9		N	NO RPT			163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	117	1	1569	2	N	23	4	1	124
						25	9							
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	120	1	1609	2	N	5	5	1	124
						6	9							
11	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	126	1	1507	2	N	6	5	1	125
						7	9							
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1401	2	N	8	8	1	125
						9	9							
01	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	186	1	1424	2	N	57	9	1	173
						63	9							
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT			173
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614														
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	2	N	3	3	1	19
						3	9							
*10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	1072	2	N	-0-	3	1	16
*11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	80	1	961	2	N	-0-	3	1	13
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	112	1	894	2	N	-0-	6	1	7
*01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	128	1	983	2	N	46	6	1	47
						51	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910														
09	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1118	2	64	9	N	58			70
10	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	2			N	-0-			70
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			70
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	N	17			87
*01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1052	2	62	9	N	56			143
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT			143
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314														
09	1620 N	1523	-0-	-97	-0-	105	1	1415	2	N	3	4	1	39
						3	9							
10	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	106	1	1419	2	N	5	4	1	40
						6	9							
11	1590 N	1568	-0-	-22	-0-	119	1	1425	2	N	22	4	1	58
						24	9							
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	160	1	1274	2	N	43	7	1	94
						47	9							
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1343	2	N	59	9	1	144
						65	9							
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT			144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583												
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
09	1800 N	1530	-0-	-270	-0-	106	1	1421	2	N	3	4 1 7
10	1860 N	1485	-0-	-375	-0-	103	1	1378	2	N	4	4 1 7
11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	115	1	1375	2	N	5	4 1 8
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	141	1	1124	2	N	7	6 1 9
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1388	2	N	104	8 1 105
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	114	9			N	NO RPT	105
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608												
09	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	664	1	8928	2	N	77	40 1 113
10	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	684	1	9190	2	N	93	44 1 162
11	9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	751	1	8967	2	N	103	42 1 223
12	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	1068	1	8510	2	N	63	236 1 50
*01	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1117	1	8578	2	N	168	56 1 163
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185	9			N	NO RPT	163
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560												
09	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	103	1	1389	2	N	2	165 1 33
10	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	99	1	1335	2	N	5	4 1 34
11	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	102	1	1220	2	N	38	4 1 68
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	144	1	1151	2	N	7	6 1 69
01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	142	1	1090	2	N	78	7 1 140
02	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	86	9			N	NO RPT	140
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717												
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	542	2	N	1	1 1 136
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	2	2 1 136
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	42	1	504	2	N	2	2 1 136
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	56	1	449	2	N	-0-	3 1 28
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	59	1	453	2	N	3	3 1 28
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-	3	9			N	NO RPT	28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	93	1	1257	2	N	75	4 1	137
						83	9						
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	4	4 1	137
						4	9						
11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1178	2	N	50	4 1	183
						55	9						
12	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	144	1	1146	2	N	20	196 1	7
						22	9						
*01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	958	2	N	41	6 1	42
						45	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010													
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	200	1	2684	2	N	45	194 1	55
						50	9						
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	203	1	2723	2	N	19	9 1	65
						21	9						
11	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	N	90	8 1	147
						99	9						
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	312	1	2487	2	N	78	197 1	28
						86	9						
*01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	319	1	2453	2	N	99	16 1	111
						109	9						
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT		111
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489													
09	2670 X	2539	-0-	-131	-0-	175	1	2356	2	N	7	7 1	28
						8	9						
10	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	146	1	1962	2	N	79	6 1	101
						87	9						
11	2490 X	1938	-0-	-552	-0-	149	1	1775	2	N	13	6 1	108
						14	9						
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1503	2	N	9	9 1	108
						10	9						
01	2201 N	1766	-0-	-435	-0-	193	1	1478	2	N	86	10 1	184
						95	9						
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT		184
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675													
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	969	2	N	2	2 1	26
						2	9						
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	960	2	N	3	3 1	26
						3	9						
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	4	3 1	27
						4	9						
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	N	4	4 1	27
						4	9						
*01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	N	122	5 1	144
						134	9						
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT		144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

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
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	139	1	1868	2	N	79	5	1			94
						87	9									
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1852	2	N	6	6	1			94
						7	9									
11	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	125	1	1492	2	N	6	5	1			95
						7	9									
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	204	1	1622	2	N	10	9	1			96
						11	9									
01	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	194	1	1491	2	N	70	10	1			156
						77	9									
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					156

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222

09	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					25
10	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	4003	2	44	9	N	40					65
11	4230 X	3819	-0-	-411	-0-	3761	2	58	9	N	53					118
12	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2			N	-0-					118
01	5146 X	3986	-0-	-1160	-0-	3861	2	125	9	N	114	189	1			43
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					N	NO RPT					43

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2451	2	24	9	N	22					189
*10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2671	2	23	9	N	21	187	1			23
*11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					23
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					23
*01	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2461	2	106	9	N	96					119
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					119

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	330	1	4431	2	N	24	12	1			79
						26	9									
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	184	1	2471	2	N	88	9	1			158
						97	9									
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	242	1	2890	2	N	23	109	1			72
						25	9									
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	323	1	2580	2	N	101	14	1			159
						111	9									
*01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	359	1	2769	2	N	87	141	1			106
						96	9									
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					106

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	228	1	3068	2	N	22	130 1	50
						24	9						
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	250	1	3360	2	N	10	10 1	50
						11	9						
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	255	1	3051	2	N	41	10 1	81
						45	9						
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	372	1	2966	2	N	44	16 1	109
						48	9						
*01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	396	1	3049	2	N	97	19 1	187
						107	9						
02	1792 X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT		187

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

09	3150 X	2652	-0-	-498	-0-	175	1	2356	2	N	110	7 1	109
						121	9						
10	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	186	1	2503	2	N	8	8 1	109
						9	9						
11	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	204	1	2436	2	N	10	8 1	111
						11	9						
12	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	273	1	2177	2	N	102	196 1	17
						112	9						
01	2728 X	2703	-0-	-25	-0-	300	1	2300	2	N	94	15 1	96
						103	9						
02	2464 X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT		96

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

09	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	137	1	1847	2	N	6	72 1	42
						7	9						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1960	2	N	12	6 1	48
						13	9						
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	1957	2	N	57	6 1	99
						63	9						
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	231	1	1843	2	N	66	10 1	155
						73	9						
*01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	248	1	1909	2	N	63	13 1	205
						69	9						
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT		205

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	1774	2	N	5	5 1	4
						6	9						
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	136	1	1820	2	N	6	6 1	4
						7	9						
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	151	1	1800	2	N	79	6 1	77
						87	9						
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	N	24	5 1	96
						26	9						
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	206	1	1580	2	N	20	10 1	107
						22	9						
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT		107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1860	-0-	-120	-0-	128	1	1726	2	N	5	5	1			6
10	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	127	1	1704	2	N	5	5	1			6
11	1890 N	1742	-0-	-148	-0-	134	1	1601	2	N	6	5	1			7
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	184	1	1464	2	N	10	8	1			9
01	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	194	1	1491	2	N	73	10	1			73
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	80	9			N	NO RPT					73

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422

*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-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356

09	4710 X	4579	-0-	-131	-0-	316	1	4246	2	N	15	89	1			99
10	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	326	1	4375	2	N	14	14	1			99
*11	4710 X	4620	-0-	-90	-0-	346	1	4131	2	N	130	13	1			216
12	4867 X	4350	-0-	-517	-0-	485	1	3865	2	N	-0-	204	1			12
01	4867 X	4509	-0-	-358	-0-	508	1	3903	2	N	89	26	1			75
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	98	9			N	NO RPT					75

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

09	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	203	1	2732	2	N	108	8	1			203
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	119	9	2984	2	N	12	197	1			18
11	3000 X	2980	-0-	-20	-0-	222	1	2739	2	N	11	9	1			20
12	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	229	1	2590	2	N	67	14	1			73
01	3224 X	3060	-0-	-164	-0-	12	9	2606	2	N	104	17	1			160
02	2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-	340	1			N	NO RPT					160
						114	9									

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					40
10	930 N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					40
11	900 N	486	-0-	-414	-0-	486	2			N	-0-					40
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2013	2	22	9	N	20					60
*01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					60
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 1													WELL #: 1101		RRCID -> 238623		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 16785		PERF.12680 - 14654	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27			
*07		478 X	478	-0-	-0-	-0-			35	1	443	2	N	-0-		1	1		26			
08		559 X	559	-0-	-0-	-0-			40	1	518	2	N	1		1	1		28			
									1	9												
09		640 X	640	-0-	-0-	-0-			44	1	594	2	N	2		2	1		28			
									2	9												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					23			

STILES 68													WELL #: 1468R		RRCID -> 238865		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 16819		PERF.12690 - 16697	
09		5280 X	5072	-0-	-208	-0-			348	1	4672	2	N	47		14	1		187			
									52	9												
10		5456 X	4740	-0-	-716	-0-			326	1	4380	2	N	31		178	1		40			
									34	9												
11		5280 X	5107	-0-	-173	-0-			393	1	4694	2	N	18		14	1		44			
									20	9												
12		5456 X	4956	-0-	-500	-0-			542	1	4317	2	N	88		25	1		107			
									97	9												
01		5456 X	4829	-0-	-627	-0-			546	1	4183	2	N	91		27	1		172			
									100	9												
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-							N	NO RPT					172			

STILES 16													WELL #: 6016		RRCID -> 239388		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 16618		PERF.12548 - 16489	
09		4590 X	3590	-0-	-1000	-0-			248	1	3332	2	N	9		117	1		42			
									10	9												
10		4960 X	4040	-0-	-920	-0-			275	1	3695	2	N	64		11	1		95			
									70	9												
11		4800 X	3794	-0-	-1006	-0-			288	1	3437	2	N	63		11	1		147			
									69	9												
12		4960 X	3794	-0-	-1166	-0-			413	1	3286	2	N	86		209	1		24			
									95	9												
01		4030 X	3882	-0-	-148	-0-			438	1	3355	2	N	81		22	1		83			
									89	9												
02		3640 X	NO RPT	-0-	-3640	-0-							N	NO RPT					83			

STILES 16													WELL #: 4016		RRCID -> 240874		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 16501		PERF.12403 - 14526	
09		5250 X	5105	-0-	-145	-0-			348	1	4684	2	N	66		199	1		55			
									73	9												
10		5301 X	5073	-0-	-228	-0-			350	1	4705	2	N	16		15	1		56			
									18	9												
*11		5190 X	4898	-0-	-292	-0-			375	1	4473	2	N	45		14	1		87			
									50	9												
12		5363 X	4712	-0-	-651	-0-			523	1	4161	2	N	25		23	1		89			
									28	9												
01		5363 X	4982	-0-	-381	-0-			551	1	4231	2	N	182		214	1		58			
									200	9												
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-							N	NO RPT					58			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	224	1	3015	2	N	35	198	1	25
						39	9							
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	230	1	3095	2	N	11	10	1	26
						12	9							
11	3300 X	3053	-0-	-247	-0-	235	1	2807	2	N	10	9	1	27
						11	9							
12	3410 X	2976	-0-	-434	-0-	323	1	2579	2	N	67	14	1	80
						74	9							
01	3410 X	3075	-0-	-335	-0-	344	1	2635	2	N	87	17	1	150
						96	9							
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT			150
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558														
09	3390 X	3279	-0-	-111	-0-	226	1	3043	2	N	9	9	1	10
						10	9							
10	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	226	1	3032	2	N	99	9	1	100
						109	9							
11	3390 X	3073	-0-	-317	-0-	237	1	2824	2	N	11	9	1	102
						12	9							
12	3503 X	2765	-0-	-738	-0-	307	1	2441	2	N	15	14	1	103
						17	9							
01	3472 X	2992	-0-	-480	-0-	333	1	2554	2	N	95	17	1	181
						105	9							
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT			181
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258														
09	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	203	1	2736	2	N	8	63	1	36
						9	9							
10	3131 X	3022	-0-	-109	-0-	209	1	2803	2	N	9	9	1	36
						10	9							
11	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	220	1	2627	2	N	75	8	1	103
						83	9							
12	3131 X	2791	-0-	-340	-0-	309	1	2464	2	N	16	14	1	105
						18	9							
01	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	328	1	2516	2	N	70	17	1	158
						77	9							
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT			158
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	189	1	40
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	227	1	1810	2	N	23	8	1	55
						25	9							
*01	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	248	1	1901	2	N	128	12	1	171
						141	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410														
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	340	1	4571	2	N	47	13	1	137
						52	9							
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	357	1	4791	2	N	15	15	1	137
						17	9							
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	313	1	3736	2	N	67	190	1	14
						74	9							
12	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	539	1	4295	2	N	26	22	1	18
						29	9							
*01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	485	1	3719	2	N	78	27	1	70
						86	9							
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT			70
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806														
09	5340 X	4599	-0-	-741	-0-	4581	2	18	9	N	16	176	1	12
10	5518 X	4333	-0-	-1185	-0-	4333	2			N	-0-			12
11	5070 X	4122	-0-	-948	-0-	4122	2			N	-0-			12
12	5146 X	4911	-0-	-235	-0-	4911	2			N	-0-			12
01	5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4816	2	42	9	N	38			50
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT			50
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621														
09	3090 X	2901	-0-	-189	-0-	200	1	2692	2	N	8	8	1	16
						9	9							
10	3193 X	2988	-0-	-205	-0-	206	1	2772	2	N	9	9	1	16
						10	9							
11	3090 X	2736	-0-	-354	-0-	211	1	2514	2	N	10	8	1	18
						11	9							
12	3007 X	2510	-0-	-497	-0-	278	1	2217	2	N	14	13	1	19
						15	9							
01	3007 X	2547	-0-	-460	-0-	292	1	2238	2	N	15	15	1	19
						17	9							
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT			19
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	138	1	1853	2	N	5	5	1	48
						6	9							
*10	2077 N	1822	-0-	-255	-0-	120	1	1608	2	N	85	5	1	128
						94	9							
*11	1980 N	1961	-0-	-19	-0-	150	1	1793	2	N	16	5	1	139
						18	9							
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	208	1	1655	2	N	-0-	9	1	130
*01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	218	1	1675	2	N	94	11	1	214
						103	9							
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT			214

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	5700 X	4452	-0-	-1248	-0-	294	1	3949	2	N	190	191 1
10	5890 X	3947	-0-	-1943	-0-	273	1	3661	2	N	12	12 1
11	5700 X	4286	-0-	-1414	-0-	322	1	3842	2	N	111	12 1
12	5673 X	4370	-0-	-1303	-0-	485	1	3857	2	N	25	22 1
01	5301 X	3350	-0-	-1951	-0-	365	1	2805	2	N	164	20 1
02	4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-	180	9			N	NO RPT	261

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	411	2	54	9	N	49	72
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	72
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	72
*10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	72
*11	660 N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-	72
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	72
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-	72
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT	72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	131	1	1765	2	N	81	193 1
10	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	135	1	1809	2	N	6	6 1
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	148	1	1766	2	N	6	5 1
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	202	1	1606	2	N	15	9 1
01	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	192	1	1470	2	N	109	9 1
02	1792 N	NO RPT	-0-	-1792	-0-	120	9			N	NO RPT	123

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

09	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3613	2	91	9	N	83	157 1
10	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-	13
11	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10280	2	57	9	N	52	65
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-	65
*01	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9054	2	72	9	N	65	130
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT	130

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510

09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	153	1	2054	2	N	6	6 1
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	154	1	2071	2	N	6	6 1
11	2190 N	2161	-0-	-29	-0-	166	1	1987	2	N	7	6 1
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	230	1	1833	2	N	75	10 1
01	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	241	1	1854	2	N	69	13 1
02	2016 N	NO RPT	-0-	-2016	-0-	76	9			N	NO RPT	153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	-0-			3
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	-0-			3
*05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	-0-			3
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	-0-			3
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	-0-	530	2	13
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	-0-	11	2	13
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	-0-	4	2	13
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1	N	-0-			13
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	-0-			13
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	7			10
01	930 N		-0-	-930	-0-			N	-0-			10
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

*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
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

*09	1770 N	1716	-0-	-54	-0-	119	1	N	-0-	5	1	31
*10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-	5	1	26
*11	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	129	1	N	3	5	1	24
						3	9					
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	8	1	16
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	185	1	N	71	9	1	78
						78	9					
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-			N	NO RPT			78

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

09	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	287	1	N	11	11	1	42
						12	9					
10	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	291	1	N	12	12	1	42
						13	9					
11	4080 X	4064	-0-	-16	-0-	313	1	N	14	12	1	44
						15	9					
12	4216 X	3947	-0-	-269	-0-	437	1	N	30	19	1	55
						33	9					
01	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	465	1	N	144	24	1	175
						158	9					
02	3892 X	NO RPT	-0-	-3892	-0-			N	NO RPT			175

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
M O	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		
09	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	1408	1	7894	2	N	101	202	1	49
						111	9							
10	9269 X	8294	-0-	-975	-0-	339	1	7938	2	N	15	17	1	47
						17	9							
11	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	1310	1	7729	2	N	17	14	1	50
						19	9							
12	8401 X	7752	-0-	-649	-0-	7708	2	44	9	N	40	19	1	71
01	9734 X	9087	-0-	-647	-0-	9024	2	63	9	N	57	17	1	111
02	8792 X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					N	NO RPT			111

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
09	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	1063	1	14291	2	Y	309	433	1	198
						340	9							
10	16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	1085	1	14571	2	Y	330	262	1	266
						363	9							
11	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	1142	1	13641	2	Y	335	446	1	155
						369	9							
12	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	1662	1	13235	2	Y	354	272	1	237
						389	9							
*01	15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	1758	1	13486	2	Y	346	277	1	307
						381	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			307

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
09	5760 X	5746	-0-	-14	-0-	849	1	4761	2	Y	124	41	1	198
						136	9							
*10	5952 X	5353	-0-	-599	-0-	218	1	5103	2	Y	29	36	1	191
						32	9							
*11	5760 X	4954	-0-	-806	-0-	718	1	4236	2	Y	-0-	28	1	163
12	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-	13	1	150
*01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7057	2	128	9	Y	116	14	1	252
02	4480 X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT			252

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923													
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		
09	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	1651 1	22204 2	Y	564	564 1	300		
						620 9							
10	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	1718 1	23067 2	Y	606	524 1	382		
						667 9							
11	24533 X	24533	-0-	-0-	-0-	1846 1	22042 2	Y	586	564 1	404		
						645 9							
12	25053 X	25053	-0-	-0-	-0-	2732 1	21752 2	Y	517	402 1	519		
						569 9							
*01	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	2852 1	21877 2	Y	565	834 1	251		
						622 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		251		

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136													
09	8250 X	8115	-0-	-135	-0-	1264 1	6711 2	Y	127	206 1	87		
						140 9							
10	8525 X	8261	-0-	-264	-0-	1350 1	6731 2	Y	164	209 1	42		
						180 9							
11	8250 X	7903	-0-	-347	-0-	1384 1	6387 2	Y	120	20 1	142		
						132 9							
12	8494 X	7710	-0-	-784	-0-	1475 1	6067 2	Y	153	217 1	78		
						168 9							
01	8401 X	7676	-0-	-725	-0-	1446 1	6039 2	Y	174	40 1	213		
						191 9							
02	7588 X	NO RPT	-0-	-7588	-0-			Y	NO RPT		213		

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798													
09	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	738 1	9921 2	Y	185	222 1	168		
						204 9							
10	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	611 1	8196 2	Y	167	220 1	115		
						184 9							
11	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	846 1	10099 2	Y	219	39 1	295		
						241 9							
12	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	1229 1	9792 2	Y	278	396 1	177		
						306 9							
*01	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	1291 1	9917 2	Y	262	67 1	372		
						288 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		372		

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800													
09	7470 X	6106	-0-	-1364	-0-	400 1	5383 2	N	294	249 1	179		
						323 9							
10	7719 X	6845	-0-	-874	-0-	449 1	6025 2	N	337	415 1	101		
						371 9							
11	7470 X	7368	-0-	-102	-0-	538 1	6425 2	N	368	379 1	90		
						405 9							
12	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	765 1	6091 2	N	637	581 1	146		
						701 9							
*01	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	797 1	6121 2	N	667	627 1	187		
						734 9							
02	6888 X	NO RPT	-0-	-6888	-0-			N	NO RPT		187		

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
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
09	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	2209	1	29695	2	N	702	693	577
						772	9						
10	33467 X	33467	-0-	-0-	-0-	2268	1	30466	2	N	666	909	334
						733	9						
11	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	2424	1	28950	2	N	616	444	506
						678	9						
12	32568 X	32568	-0-	-0-	-0-	3569	1	28413	2	N	533	537	502
						586	9						
*01	32702 X	32702	-0-	-0-	-0-	3685	1	28284	2	N	666	422	747
						733	9						
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT		747

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472													
09	7200 X	6901	-0-	-299	-0-	472	1	6351	2	Y	71	223	52
						78	9						
10	7626 X	7084	-0-	-542	-0-	484	1	6498	2	Y	93	41	104
						102	9						
11	7380 X	6908	-0-	-472	-0-	519	1	6202	2	Y	170	178	96
						187	9						
12	7626 X	7251	-0-	-375	-0-	792	1	6309	2	Y	136	141	91
						150	9						
01	7347 X	7163	-0-	-184	-0-	805	1	6173	2	Y	168	41	218
						185	9						
02	6440 X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					Y	NO RPT		218

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640													
09	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	536	1	7203	2	Y	286	267	92
						315	9						
10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	544	1	7307	2	Y	310	317	85
						341	9						
11	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	593	1	7086	2	Y	165	170	80
						182	9						
12	7750 X	7418	-0-	-332	-0-	808	1	6427	2	Y	166	186	60
						183	9						
01	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	820	1	6290	2	Y	172	170	62
						189	9						
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-					Y	NO RPT		62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	27780 X	27780	-0-	-0-	-0-	1883	1	25311	2	Y	533	685 1 339
						586	9					
10	28423 X	28423	-0-	-0-	-0-	1921	1	25801	2	Y	637	521 1 455
						701	9					
11	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	2082	1	24862	2	Y	738	514 1 679
						812	9					
12	26991 X	26991	-0-	-0-	-0-	2916	1	23229	2	Y	769	907 1 541
						846	9					
*01	27277 X	27277	-0-	-0-	-0-	3043	1	23357	2	Y	797	890 1 449
						877	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	449

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617												
09	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	617	1	8295	2	Y	273	260 1 74
						300	9					
10	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	617	1	8287	2	Y	273	250 1 97
						300	9					
11	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	603	1	7203	2	Y	141	123 1 115
						155	9					
12	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	905	1	7215	2	Y	155	161 1 109
						171	9					
*01	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	989	1	7591	2	Y	181	177 1 113
						199	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	113

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200												
09	5790 X	4564	-0-	-1226	-0-	963	1	3584	2	Y	15	10 1 196
						17	9					
10	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	1067	1	4949	2	Y	113	201 1 108
						124	9					
11	5790 X	5718	-0-	-72	-0-	1213	1	4338	2	Y	152	202 1 58
						167	9					
12	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	1241	1	4208	2	Y	14	23 1 49
						15	9					
01	6138 X	5698	-0-	-440	-0-	1193	1	4196	2	Y	281	214 1 116
						309	9					
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT	116

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750												
09	7710 X	7575	-0-	-135	-0-	508	1	6828	2	Y	217	154 1 218
						239	9					
10	7874 X	7650	-0-	-224	-0-	518	1	6958	2	Y	158	281 1 95
						174	9					
11	7620 X	7477	-0-	-143	-0-	563	1	6729	2	Y	168	57 1 206
						185	9					
12	7688 X	7469	-0-	-219	-0-	821	1	6539	2	Y	99	265 1 40
						109	9					
01	7688 X	7552	-0-	-136	-0-	854	1	6551	2	Y	134	126 1 49
						147	9					
02	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT	49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	648	1	3633	2	Y	54	30	1	50	
						59	9								
10	4216 X	3073	-0-	-1143	-0-	124	1	2909	2	Y	36	25	1	61	
						40	9								
11	4050 X	2813	-0-	-1237	-0-	404	1	2386	2	Y	21	14	1	68	
						23	9								
12	3813 X	3548	-0-	-265	-0-	3464	2	84	9	Y	76	10	1	134	
*01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4650	2	26	9	Y	24	9	1	149	
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			149	

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280 - 15950
09	7050 X	6810	-0-	-240	-0-	453	1	6085	2	Y	247	227	1	36	
						272	9								
10	7285 X	6723	-0-	-562	-0-	462	1	6209	2	Y	47	46	1	37	
						52	9								
11	6840 X	6528	-0-	-312	-0-	490	1	5854	2	Y	167	44	1	160	
						184	9								
12	7068 X	6434	-0-	-634	-0-	704	1	5608	2	Y	111	225	1	46	
						122	9								
01	7037 X	6622	-0-	-415	-0-	729	1	5593	2	Y	273	228	1	91	
						300	9								
02	6356 X	NO RPT	-0-	-6356	-0-					Y	NO RPT			91	

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	13598	PERF.13850 - 18172
09	12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	843	1	11322	2	Y	280	163	1	268	
						308	9								
10	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	672	1	9028	2	Y	236	137	1	367	
						260	9								
11	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	702	1	8380	2	Y	124	296	1	195	
						136	9								
12	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	981	1	7810	2	Y	59	122	1	132	
						65	9								
*01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	961	1	7387	2	Y	306	125	1	313	
						337	9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			313	

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	13178	PERF.13184 - 17707
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	216	-0-	216	216	25	1	188	2	Y	3			3	
						3	9								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT			3	

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	13158	PERF.13624 - 17803
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664												
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	
09	8730 X	8690	-0-	-40	-0-	587 1	7893 2	Y	191	51 1	221	
						210 9						
10	9021 X	8874	-0-	-147	-0-	603 1	8094 2	Y	161	57 1	325	
						177 9						
11	8760 X	8347	-0-	-413	-0-	639 1	7632 2	Y	69	238 1	156	
						76 9						
12	9052 X	8589	-0-	-463	-0-	943 1	7506 2	Y	127	242 1	41	
						140 9						
01	9052 X	8893	-0-	-159	-0-	990 1	7595 2	Y	280	241 1	81	
						308 9						
02	8120 X	NO RPT	-0-	-8120	-0-			Y	NO RPT		81	

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272												
09	7770 X	4698	-0-	-3072	-0-	317 1	4256 2	Y	114	103 1	87	
						125 9						
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	554 1	7441 2	Y	158	151 1	94	
						174 9						
11	7860 X	7474	-0-	-386	-0-	562 1	6713 2	Y	181	143 1	132	
						199 9						
12	8122 X	7628	-0-	-494	-0-	834 1	6640 2	Y	140	183 1	89	
						154 9						
01	8184 X	7881	-0-	-303	-0-	889 1	6818 2	Y	158	155 1	92	
						174 9						
02	7392 X	NO RPT	-0-	-7392	-0-			Y	NO RPT		92	

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972												
09	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	1613 1	9044 2	Y	174	165 1	58	
						191 9						
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	385 1	9009 2	Y	165	181 1	42	
						182 9						
11	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1557 1	9188 2	Y	148	135 1	55	
						163 9						
12	11036 X	10022	-0-	-1014	-0-	9843 2	179 9	Y	163	169 1	49	
*01	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	14618 2	202 9	Y	184	163 1	70	
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-			Y	NO RPT		70	

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	21930 X	21090	-0-	-840	-0-	1430 1	19232 2	N	389	302 1	423	
						428 9						
10	22661 X	21846	-0-	-815	-0-	1484 1	19937 2	N	386	443 1	366	
						425 9						
11	21930 X	21007	-0-	-923	-0-	1599 1	19088 2	N	291	362 1	295	
						320 9						
12	22444 X	15656	-0-	-6788	-0-	1719 1	13666 2	N	246	353 1	188	
						271 9						
01	22227 X	14666	-0-	-7561	-0-	1661 1	12750 2	N	232	208 1	213	
						255 9						
02	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-			N	NO RPT		213	

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
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	
09	7110 X	6867	-0-	-243	-0-	459	1	6171	2	Y	215	287	1	49
						237	9							
10	7347 X	5247	-0-	-2100	-0-	344	1	4624	2	Y	254	231	1	72
						279	9							
11	6120 X	5878	-0-	-242	-0-	430	1	5139	2	Y	281	258	1	95
						309	9							
12	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	700	1	5578	2	Y	334	263	1	166
						367	9							
01	7099 X	6722	-0-	-377	-0-	721	1	5525	2	Y	433	391	1	208
						476	9							
02	6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT			208
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
09	8430 X	7687	-0-	-743	-0-	524	1	7050	2	Y	103	20	1	126
						113	9							
10	8711 X	7818	-0-	-893	-0-	534	1	7173	2	Y	101	22	1	205
						111	9							
11	8430 X	7433	-0-	-997	-0-	565	1	6751	2	Y	106	200	1	111
						117	9							
12	8122 X	7584	-0-	-538	-0-	831	1	6617	2	Y	124	36	1	199
						136	9							
01	8060 X	7508	-0-	-552	-0-	848	1	6508	2	Y	138	224	1	113
						152	9							
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					Y	NO RPT			113
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
09	11460 X	10929	-0-	-531	-0-	742	1	9975	2	Y	193	211	1	68
						212	9							
10	11811 X	11471	-0-	-340	-0-	760	1	10201	2	Y	464	408	1	124
						510	9							
*11	11250 X	10992	-0-	-258	-0-	822	1	9812	2	Y	325	402	1	47
						358	9							
12	11470 X	11101	-0-	-369	-0-	1185	1	9437	2	Y	435	232	1	250
						479	9							
01	11470 X	11000	-0-	-470	-0-	1229	1	9429	2	Y	311	438	1	123
						342	9							
02	10360 X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT			123
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
09	12060 X	10762	-0-	-1298	-0-	1598	1	8964	2	Y	182	245	1	194
						200	9							
10	12462 X	10289	-0-	-2173	-0-	414	1	9696	2	Y	163	232	1	125
						179	9							
11	11160 X	10298	-0-	-862	-0-	1468	1	8662	2	Y	153	36	1	242
						168	9							
12	11532 X	10990	-0-	-542	-0-	10870	2	120	9	Y	109	220	1	131
*01	16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	15811	2	201	9	Y	183	226	1	88
02	10052 X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT			88

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	2181	1	12231	2	Y	274	201
						301	9					
10	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	569	1	13345	2	Y	297	181
						327	9					
11	14343 X	14343	-0-	-0-	-0-	2042	1	12048	2	Y	230	196
						253	9					
12	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15205	2	167	9	Y	152	103
*01	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	21150	2	260	9	Y	236	139
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732												
09	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	1044	1	14028	2	Y	271	147
						298	9					
10	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	1065	1	14301	2	Y	232	299
						255	9					
11	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	1132	1	13512	2	Y	252	111
						277	9					
12	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	1623	1	12921	2	Y	238	265
						262	9					
*01	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	1668	1	12794	2	Y	301	114
						331	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	114
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592												
09	7770 X	7463	-0-	-307	-0-	1108	1	6216	2	Y	126	68
						139	9					
10	8029 X	7281	-0-	-748	-0-	293	1	6858	2	Y	118	57
						130	9					
11	7770 X	7337	-0-	-433	-0-	1045	1	6165	2	Y	115	69
						127	9					
12	7998 X	7706	-0-	-292	-0-	7611	2	95	9	Y	86	42
*01	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	11185	2	81	9	Y	74	53
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					Y	NO RPT	53
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732												
09	6330 X	5455	-0-	-875	-0-	786	1	4409	2	Y	236	124
						260	9					
10	6572 X	5243	-0-	-1329	-0-	203	1	4754	2	Y	260	106
						286	9					
11	6360 X	5414	-0-	-946	-0-	741	1	4372	2	Y	274	136
						301	9					
12	6572 X	6066	-0-	-506	-0-	5719	2	347	9	Y	315	108
*01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7260	2	474	9	Y	431	148
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT	148
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5820 X	5204	-0-	-616	-0-	760	1	4261	2	Y	166	232	1	150
						183	9							
10	6014 X	5075	-0-	-939	-0-	203	1	4748	2	Y	113	38	1	225
						124	9							
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	742	1	4380	2	Y	145	217	1	153
						160	9							
12	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5788	2	141	9	Y	128	21	1	260
*01	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8089	2	146	9	Y	133	207	1	186
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-					Y	NO RPT			186
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852														
09	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	1217	1	16364	2	Y	379	467	1	207
						417	9							
10	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	1226	1	16470	2	Y	450	297	1	360
						495	9							
11	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	1357	1	16208	2	Y	463	477	1	346
						509	9							
12	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	1907	1	15182	2	Y	409	481	1	274
						450	9							
*01	17703 X	17703	-0-	-0-	-0-	1977	1	15174	2	Y	502	282	1	495
						552	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			495
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786														
09	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	806	1	10840	2	Y	273	241	1	258
						300	9							
10	12338 X	12169	-0-	-169	-0-	822	1	11042	2	Y	277	249	1	286
						305	9							
11	12000 X	11432	-0-	-568	-0-	860	1	10268	2	Y	276	244	1	318
						304	9							
12	12400 X	11385	-0-	-1015	-0-	1246	1	9922	2	Y	197	247	1	268
						217	9							
01	12400 X	11873	-0-	-527	-0-	1334	1	10238	2	Y	274	252	1	290
						301	9							
02	11144 X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT			290

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	219	1	2942	2	Y	137	129 1	68
						151	9						
10	3844 X	3336	-0-	-508	-0-	222	1	2980	2	Y	122	129 1	61
						134	9						
11	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	233	1	2787	2	Y	106	94 1	73
						117	9						
12	3565 X	3027	-0-	-538	-0-	332	1	2644	2	Y	46	51 1	68
						51	9						
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	341	1	2620	2	Y	55	45 1	78
						61	9						
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					Y	NO RPT		78

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972													
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	464	1	6244	2	Y	219	220 1	42
						241	9						
10	7130 X	6868	-0-	-262	-0-	472	1	6344	2	Y	47	46 1	43
						52	9						
11	6900 X	6542	-0-	-358	-0-	501	1	5983	2	Y	53	44 1	52
						58	9						
12	7037 X	6623	-0-	-414	-0-	705	1	5607	2	Y	283	211 1	124
						311	9						
01	7192 X	6651	-0-	-541	-0-	754	1	5783	2	Y	104	38 1	190
						114	9						
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT		190

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029													
09	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	699	1	9390	2	Y	153	181 1	231
						168	9						
10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	753	1	10112	2	Y	158	136 1	253
						174	9						
11	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	876	1	10462	2	Y	195	372 1	76
						215	9						
12	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	1306	1	10399	2	Y	250	233 1	93
						275	9						
*01	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	1388	1	10646	2	Y	254	252 1	95
						279	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		95

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928

09	14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	941	1	12651	2	Y	595	588	1			317
						655	9									
10	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	965	1	12962	2	Y	642	629	1			330
						706	9									
11	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	1069	1	12767	2	Y	538	320	1			548
						592	9									
12	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	1530	1	12190	2	Y	457	862	1			143
						503	9									
*01	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	1601	1	12286	2	Y	441	420	1			165
						485	9									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	145	1	815	2	Y	32	166	1			43
						35	9									
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	992	2	Y	35	17	1			61
						39	9									
11	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	229	1	1349	2	Y	33	17	1			77
						36	9									
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	Y	10	9	1			78
*01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	2	1			79
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

09	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	1437	1	9533	2	Y	182	202	1			150
						200	9									
10	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	235	1	10247	2	Y	10	13	1			147
						11	9									
11	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	1019	1	9153	2	Y	102	11	1			238
						112	9									
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10454	2	199	9	Y	181	204	1			215
01	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	217	198	1			234
02	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					234

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

09	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	1026	1	13790	2	Y	335	319	1			88
						369	9									
10	15737 X	15737	-0-	-0-	-0-	1062	1	14266	2	Y	372	376	1			84
						409	9									
11	15090 X	13852	-0-	-1238	-0-	1043	1	12458	2	Y	319	305	1			98
						351	9									
12	16213 X	12908	-0-	-3305	-0-	1411	1	11247	2	Y	227	260	1			65
						250	9									
01	15841 X	13052	-0-	-2789	-0-	1476	1	11323	2	Y	230	199	1			96
						253	9									
02	14224 X	NO RPT	-0-	-14224	-0-					Y	NO RPT					96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013												TOTAL DEPTH	13506	PERF.13512	- 18214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013												TOTAL DEPTH	12558	PERF.12770	- 17324		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013												TOTAL DEPTH	13116	PERF.13190	- 17952		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013												TOTAL DEPTH	13671	PERF.13743	- 18091		
09	2490	X	1922	-0-	-568	-0-	278	1	1560	2	Y	76	67	1			123
							84	9									
10	2449	X	1911	-0-	-538	-0-	76	1	1770	2	Y	59	68	1			114
							65	9									
11	2370	X	2075	-0-	-295	-0-	290	1	1708	2	Y	70	60	1			124
							77	9									
12	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	1640	2	13	9	Y	12	50	1			86
*01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2279	2	37	9	Y	34	27	1			93
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					93

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013												TOTAL DEPTH	14081	PERF.14130	- 18452		
09	4200	X	3979	-0-	-221	-0-	548	1	3076	2	Y	323	318	1			113
							355	9									
10	4526	X	3527	-0-	-999	-0-	130	1	3043	2	Y	322	352	1			83
							354	9									
11	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	458	1	2703	2	Y	355	315	1			123
							391	9									
12	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	3539	2	515	9	Y	468	466	1			125
*01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4426	2	466	9	Y	424	397	1			152
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					152

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	144	1	1933	2	Y	80	42	1	115
						88	9							
10	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	141	1	1893	2	Y	106	43	1	178
						117	9							
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1658	2	Y	169	223	1	124
						186	9							
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	205	1	1632	2	Y	65	22	1	167
						72	9							
*01	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	185	1	1415	2	Y	75	194	1	48
						83	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
09	9480 X	8506	-0-	-974	-0-	576	1	7741	2	Y	172	127	1	142
						189	9							
10	9796 X	7387	-0-	-2409	-0-	501	1	6728	2	Y	144	235	1	51
						158	9							
11	9990 X	9817	-0-	-173	-0-	744	1	8879	2	Y	176	50	1	177
						194	9							
12	10323 X	8560	-0-	-1763	-0-	937	1	7450	2	Y	157	236	1	98
						173	9							
01	10323 X	9147	-0-	-1176	-0-	1032	1	7916	2	Y	181	232	1	47
						199	9							
02	9156 X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT			47
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
09	6570 X	4465	-0-	-2105	-0-	670	1	3758	2	Y	34	33	1	42
						37	9							
10	6789 X	3853	-0-	-2936	-0-	157	1	3667	2	Y	26	29	1	39
						29	9							
*11	6570 X	4206	-0-	-2364	-0-	605	1	3572	2	Y	26	23	1	42
						29	9							
12	5115 X	4184	-0-	-931	-0-	4184	2			Y	-0-	16	1	26
*01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	12	1	32
02	4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT			32
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
09	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	624	1	8384	2	Y	307	312	1	203
						338	9							
10	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	639	1	8584	2	Y	516	350	1	369
						568	9							
11	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	698	1	8332	2	Y	329	574	1	124
						362	9							
12	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1014	1	8072	2	Y	342	342	1	124
						376	9							
*01	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	1020	1	7823	2	Y	320	323	1	121
						352	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8520 X	8080	-0-	-440	-0-	998	1	6953	2	N	117	111	1		55	
10	8618 X	6316	-0-	-2302	-0-	129	9	5988	2	N	93	53	1		95	
11	8520 X	7131	-0-	-1389	-0-	226	1	6218	2	N	101	25	1		171	
12	8804 X	6588	-0-	-2216	-0-	102	9	96	9	N	87	195	1		63	
01	8804 X	2206	-0-	-6598	-0-	802	1	131	9	N	119	9	1		173	
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-	111	9			N	NO RPT				173	
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014													TOTAL DEPTH 13636	PERF.13706 - 18387		
09	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	1924	1	10790	2	N	696	648	1		214	
10	13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	766	9	11725	2	N	745	804	1		155	
11	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	501	1	10373	2	N	796	711	1		240	
12	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	820	9	1166	9	N	1060	1058	1		242	
*01	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1758	1	1249	9	N	1135	1022	1		355	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876	9			N	NO RPT				355	
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014													TOTAL DEPTH 12904	PERF.13230 - 17337		
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	709	1	3975	2	Y	70	28	1		82	
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	77	9	4631	2	Y	70	25	1		127	
11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	198	1	3808	2	Y	68	20	1		175	
12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	77	9	65	9	Y	59	16	1		218	
*01	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	645	1	73	9	Y	66	205	1		79	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	75	9			Y	NO RPT				79	
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014													TOTAL DEPTH 13511	PERF.13616 - 17558		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013													TOTAL DEPTH 15087	PERF.15538 - 19910		
09	4620 X	4360	-0-	-260	-0-	650	1	3647	2	Y	57	34	1		137	
10	4774 X	3664	-0-	-1110	-0-	63	9	3477	2	Y	35	37	1		135	
11	4620 X	4260	-0-	-360	-0-	148	1	3573	2	Y	74	32	1		177	
12	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	39	9	19	9	Y	17	18	1		176	
*01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	606	1	61	9	Y	55	12	1		219	
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	81	9			Y	NO RPT				219	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15690 X	12631	-0-	-3059	-0-	1883	1	10561	2	Y	170	154 1	83
						187	9						
10	16213 X	8015	-0-	-8198	-0-	318	1	7437	2	Y	236	240 1	79
						260	9						
11	15660 X	9034	-0-	-6626	-0-	1275	1	7522	2	Y	215	198 1	96
						237	9						
12	16182 X	14040	-0-	-2142	-0-	13775	2	265	9	Y	241	250 1	87
01	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	210	212 1	85
02	11788 X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT		85

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

09	9810 X	8882	-0-	-928	-0-	1310	1	7349	2	N	203	184 1	163
						223	9						
10	10137 X	8661	-0-	-1476	-0-	346	1	8099	2	N	196	215 1	144
						216	9						
11	9810 X	8604	-0-	-1206	-0-	1220	1	7199	2	N	168	155 1	157
						185	9						
12	9703 X	9109	-0-	-594	-0-	8969	2	140	9	N	127	176 1	108
*01	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	12999	2	187	9	N	170	130 1	148
02	8288 X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					N	NO RPT		148

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

09	12570 X	11779	-0-	-791	-0-	801	1	10763	2	N	195	178 1	78
						215	9						
10	12927 X	11968	-0-	-959	-0-	815	1	10948	2	N	186	182 1	82
						205	9						
11	12480 X	11382	-0-	-1098	-0-	862	1	10297	2	N	203	76 1	209
						223	9						
12	12896 X	11312	-0-	-1584	-0-	1240	1	9870	2	N	184	347 1	46
						202	9						
01	12586 X	11428	-0-	-1158	-0-	1294	1	9923	2	N	192	186 1	53
						211	9						
02	11004 X	NO RPT	-0-	-11004	-0-					N	NO RPT		53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903												
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
09	5520 X	4500	-0-	-1020	-0-	298	1	4004 2	N	180	289 1	51
						198	9					
10	5704 X	4841	-0-	-863	-0-	323	1	4334 2	N	167	80 1	138
						184	9					
11	5130 X	4587	-0-	-543	-0-	344	1	4113 2	N	118	220 1	36
						130	9					
12	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	543	1	4316 2	N	151	134 1	53
						166	9					
*01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	552	1	4233 2	N	140	145 1	48
						154	9					
02	4368 X	NO RPT	-0-	-4368	-0-				N	NO RPT		48
STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260												
09	8310 X	7543	-0-	-767	-0-	507	1	6813 2	N	203	178 1	58
						223	9					
10	8649 X	7806	-0-	-843	-0-	528	1	7087 2	N	174	179 1	53
						191	9					
11	8370 X	8045	-0-	-325	-0-	610	1	7283 2	N	138	119 1	72
						152	9					
12	8649 X	7373	-0-	-1276	-0-	811	1	6456 2	N	96	120 1	48
						106	9					
01	8649 X	7386	-0-	-1263	-0-	835	1	6411 2	N	127	133 1	43
						140	9					
02	7504 X	NO RPT	-0-	-7504	-0-				N	NO RPT		43
STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568												
09	6300 X	5336	-0-	-964	-0-	1263	1	3020 2	N	957	908 1	236
						1053	9					
10	6510 X	5327	-0-	-1183	-0-	1291	1	3026 2	N	918	963 1	191
						1010	9					
11	6000 X	4638	-0-	-1362	-0-	1247	1	2446 2	N	859	849 1	201
						945	9					
12	6200 X	3492	-0-	-2708	-0-	434	1	1982 2	N	978	941 1	238
						1076	9					
01	5518 X	4567	-0-	-951	-0-	1019	1	2365 2	N	1075	1073 1	241
						1183	9					
02	4984 X	NO RPT	-0-	-4984	-0-				N	NO RPT		241
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381												
09	39420 X	29186	-0-	-10234	-0-	1937	1	26040 2	N	1099	1175 1	285
						1209	9					
10	38502 X	27996	-0-	-10506	-0-	1868	1	25083 2	N	950	999 1	236
						1045	9					
11	34770 X	25285	-0-	-9485	-0-	1870	1	22338 2	N	979	941 1	274
						1077	9					
12	34038 X	23837	-0-	-10201	-0-	2516	1	20024 2	N	1179	1139 1	314
						1297	9					
01	31775 X	23135	-0-	-8640	-0-	2513	1	19283 2	N	1217	1216 1	316
						1339	9					
02	27244 X	NO RPT	-0-	-27244	-0-				N	NO RPT		316

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		840 N		737	-0-	-103	-0-	726	2	11	9	N	10				92
10		806 N		-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				92
11		810 N		-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	75	7		17
12		775 N		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				17
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499																	
09		1050 N		677	-0-	-373	-0-	667	2	10	9	N	9				113
10		899 N		601	-0-	-298	-0-	601	2			N	-0-				113
11		810 N		549	-0-	-261	-0-	540	2	9	9	N	8	23	7		98
12		713 N		544	-0-	-169	-0-	531	2	13	9	N	12				110
*01		483 N		483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	89	1		22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532																	
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2018																	
ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579																	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504																	
09		1770 N		1452	-0-	-318	-0-	1433	2	19	9	N	17				161
10		1829 N		1561	-0-	-268	-0-	1533	2	28	9	N	25				186
11		1620 N		1490	-0-	-130	-0-	1460	2	30	9	N	27	80	7		133
12		1488 N		1485	-0-	-3	-0-	1467	2	18	9	N	16	108	1		41
*01		1420 N		1420	-0-	-0-	-0-	1386	2	34	9	N	31				72
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					561
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	523	7			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
ATHERTON WELL #: 200970 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2017																
ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2018																
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-	136	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	7			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	6803	-0-	3803	5736	6681 2	122 9	N	111	157 1			629	
10	3100 N	7852	-0-	4752	10488	7692 2	160 9	N	145				774	
11	15031 X	4543	-0-	-10488	-0-	4481 2	62 9	N	56	193 1	574 7		63	
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2319 2	6 9	N	5				68	
01	1798 X	1109	-0-	-689	-0-	1098 2	11 9	N	10				78	
02	1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT				78	

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				47

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90 7			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				350
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				350
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	308 7			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852

09	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1020 2	17 9	N	15				77
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1049 2	20 9	N	18				95
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1011 2	21 9	N	19	89 1			25
12	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1052 2	24 9	N	22				47
*01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1079 2	15 9	N	14				61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

09	150 N	22	-0-	-128	-0-	22 2		N	-0-				620
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				620
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	554 7			66
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			121
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			121
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	83 7		38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6 7		17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256															
09	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	1074	2	1 9	N	1				527
10	1209	N	987	-0-	-222	-0-	987	2		N	-0-				527
11	1260	N	776	-0-	-484	-0-	776	2		N	-0-	471 7			56
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1483	2	85 9	N	77				133
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1387	2	48 9	N	44	150 1			27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968															
09	960	N	28	-0-	-932	-0-	28	2		N	-0-				188
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-				188
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	171 7			17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962															
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1017	2	20 9	N	18				265
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2 9	N	2				267
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1216	2	3 9	N	3	189 7			81
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1200	2	33 9	N	30	93 1			18
*01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1185	2	40 9	N	36	41 1			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642															
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2042	2	41 9	N	37	98 1			515
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2180	2	31 9	N	28				543
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1908	2	28 9	N	25	465 7			103
12	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	1819	2	33 9	N	30	90 1			43
*01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1673	2	34 9	N	31				74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		660 N		22 -0-	-638	-0-		22	2		N	-0-		58	1		157
10		310 N		-0- -0-	-310	-0-					N	-0-					157
11		600 N		-0- -0-	-600	-0-					N	-0-		129	7		28
12		31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-					28
01		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																	
09	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		62	7		-0-
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
09	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																	
09	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-		33	7		-0-
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1005	2	21	9	N	19					352
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1020	2	23	9	N	21					373
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	930	2	21	9	N	19		313	7		79
12	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	984	2	21	9	N	19					98
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	974	2	25	9	N	23		78	1		43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	871	2	17	9	N	15					320
10	1054	N	965	-0-	-89	-0-	947	2	18	9	N	16					336
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	925	2	15	9	N	14		259	7		91
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	939	2	17	9	N	15		80	1		26
*01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	908	2	23	9	N	21					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
09	1170	N		-0-	-1170	-0-					N	-0-					283
10	1209	N		-0-	-1209	-0-					N	-0-					283
11	210	N		-0-	-210	-0-					N	-0-		259	7		24
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	N	17					41
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1264	2	15	9	N	14					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	190 2	7 9	N	6			37
10	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N	-0-			37
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			37
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			37
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			365
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			365
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	335 7		30
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-			30
*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148 7		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-					376
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376	7			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309																	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					N	-0-					384
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					384
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	367	7			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12488	- 13714			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2020 - P/A 08/26/20																

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH	15900	PERF.12654	- 14749			
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					7
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	16550	PERF.15032	- 16388			
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4273	2	1	9	N	1					81
10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	2	1	9	N	1					82
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4231	2	6	9	N	5	29	7			58
12	2139 X	1042	-0-	-1097	-0-	1025	2	17	9	N	15					73
*01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					73
02	1932 X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					73

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12603	- 13709			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2019 - P/A 04/15/19																

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895 - 16157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3			45
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	N	3			48
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32			80
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	N	2			82
*01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1269	2	4	9	N	4			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674 - 16347			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12706 - 13911			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH 16464	PERF.14970 - 16342			
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			112
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			112
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	87	7	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12578 - 13916			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2018														

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13340 - 15293			
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2642	2	55	9	N	50			200
10	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	2122	2	3	9	N	3	48	1	155
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2121	2	13	9	N	12			167
12	2790 N	1888	-0-	-902	-0-	1871	2	17	9	N	15			182
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8	9	N	7			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12653 - 13528					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12754 - 13644					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2019																
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12786 - 13869					
09	480 N	88	-0-	-392	-0-	88	2			N	-0-					129
10	589 N	357	-0-	-232	-0-	353	2	4	9	N	4					133
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	120	7			13
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12855 - 13916					
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					833
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					833
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	825	7			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12564 - 14152					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12809 - 13560					
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	7			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH 15400	PERF.13197	- 15254				
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
09	2700 N	2581	-0-	-119	-0-	2550	2	31	9	N	28					83
10	2790 N	2678	-0-	-112	-0-	2652	2	26	9	N	24					107
11	2640 N	2502	-0-	-138	-0-	2487	2	15	9	N	14					121
12	2666 N	2544	-0-	-122	-0-	2507	2	37	9	N	34					155
01	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	2558	2	18	9	N	16					171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH 13650	PERF.12824	- 13529				
09	930 N	617	-0-	-313	-0-	608	2	9	9	N	8					457
10	1054 N	520	-0-	-534	-0-	511	2	9	9	N	8					465
11	780 N	499	-0-	-281	-0-	489	2	10	9	N	9	414	7			60
12	651 N	475	-0-	-176	-0-	464	2	11	9	N	10					70
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006										TOTAL DEPTH 16450	PERF.15318	- 16240				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH 15430	PERF.13003	- 15008				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006										TOTAL DEPTH 14050	PERF.12749	- 13902				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006										TOTAL DEPTH 14010	PERF.12568	- 13832				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006										TOTAL DEPTH 16625	PERF.14926	- 16495				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2430	2	11	9	N	10					219
10	3100 N	3164	-0-	64	-0-	3151	2	13	9	N	12					231
11	2814 N	2750	-0-	-64	-0-	2735	2	15	9	N	14	109	7			136
12	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8	110	1			34
*01	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8					42
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					42

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538

09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

09	2160 N	2045	-0-	-115	-0-	2045	2			N	-0-					25
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3	9	N	3					28
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2796	2	22	9	N	20					48
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					48
*01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2815	2	3	9	N	3					51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	14	92	1	96
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			96
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	69	7	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

09	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7006	2	7	9	N	6	363
10	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7363	2	2	9	N	2	323
11	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7442	2	3	9	N	3	42
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-	42
*01	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5623	2	14	9	N	13	55
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT			55

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6604	2	109	9	N	99	201
10	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6728	2	96	9	N	87	288
11	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6501	2	55	9	N	50	150
12	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6576	2	161	9	N	146	296
*01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5749	2	132	9	N	120	174
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT	242	1	174

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	38
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	38
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23	61
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1107	2	35	9	N	32	90
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	N	9	99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

09	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	2			N	-0-	142
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	9	9	N	8	150
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1536	2	10	9	N	9	159
12	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1620	2	21	9	N	19	178
01	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1508	2	10	9	N	9	187
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					24
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					24
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					24
12	3100 N	3835	-0-	735	735	3818	2	17	9	N	15					39
*01	2432 N	1697	-0-	-735	-0-	1697	2			N	-0-					39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2019 - P/A 05/17/19

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					81
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					81
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	31	7			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	N	17	59	1			471
10	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	1121	2	17	9	N	15					486
11	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1117	2	14	9	N	13	443	7			56
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1087	2	30	9	N	27					83
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006	2	19	9	N	17					100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					265
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					265
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215	7			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 15802	PERF.12638 - 14110						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668						
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1912	2	30	9	N	27					284
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2043	2	33	9	N	30					314
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1954	2	30	9	N	27	187	7			154
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2302	2	30	9	N	27	138	1			43
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	N	37					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH 13550	PERF.12704 - 13442						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH 16100	PERF.13339 - 15419						
09	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1237	2	14	9	N	13					159
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1430	2	10	9	N	9	117	1			51
11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1529	2	7	9	N	6	12	7			45
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					57
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH 14300	PERF.12702 - 14014						
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	889	2	21	9	N	19					500
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22					522
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	902	2	39	9	N	35	96	1	427	7	34
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					52
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	938	2	20	9	N	18					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 16600	PERF.13340 - 16400						
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	85	1			72
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					72
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1	47	7			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13140 - 15737						
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4624	2	37	9	N	34					88
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4790	2	31	9	N	28					116
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4504	2	22	9	N	20					136
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4604	2	45	9	N	41					177
*01	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4626	2	42	9	N	38	115	1			100
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					274
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					274
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	251	7			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																	
09		1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1793	2	12	9	N	11					71
10		1922 N	1811	-0-	-111	-0-	1793	2	18	9	N	16					87
11		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1753	2	18	9	N	16	25	7			78
12		1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1708	2	18	9	N	16					94
*01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1831	2	20	9	N	18					112
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874																	
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					52
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					52
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	19	7			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451																	
09		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					58
10		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					58
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	24	7			34
12		3100 N	4341	-0-	1241	1241	4340	2	1	9	N	1					35
*01		3100 N	3199	-0-	99	1340	3197	2	2	9	N	2					37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1340					N	NO RPT					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892														
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
09	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	1362	2	23	9	N	21			82
10	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	1423	2	31	9	N	28			110
11	1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1398	2	35	9	N	32			142
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23			165
*01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1415	2	35	9	N	32	127	1	70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564														
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1514	2	28	9	N	25			171
10	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1536	2	10	9	N	9			180
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1523	2	50	9	N	45			225
12	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1531	2	31	9	N	28	187	1	66
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	N	7			73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043														
09	2580 N	2336	-0-	-244	-0-	2334	2	2	9	N	2			101
10	2604 N	2441	-0-	-163	-0-	2433	2	8	9	N	7			108
11	2460 N	2327	-0-	-133	-0-	2324	2	3	9	N	3	7	7	104
12	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	2344	2	7	9	N	6			110
*01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2310	2	7	9	N	6			116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498														
09	6240 X	6221	-0-	-19	-0-	6211	2	10	9	N	9			364
10	6448 X	6293	-0-	-155	-0-	6278	2	15	9	N	14			378
11	6150 X	5963	-0-	-187	-0-	5949	2	14	9	N	13	245	7	146
12	6417 X	6127	-0-	-290	-0-	6115	2	12	9	N	11	122	1	35
01	6417 X	6033	-0-	-384	-0-	6029	2	4	9	N	4			39
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					N	NO RPT			39

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343														
09	3510 X	3498	-0-	-12	-0-	3484	2	14	9	N	13	79	1	22
10	3565 X	3389	-0-	-176	-0-	3367	2	22	9	N	20			42
11	3270 X	3168	-0-	-102	-0-	3136	2	32	9	N	29			71
12	3627 X	2487	-0-	-1140	-0-	2472	2	15	9	N	14			85
01	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	2967	2	17	9	N	15			100
02	3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT			100

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106														
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9			290
10	1147 N	942	-0-	-205	-0-	934	2	8	9	N	7			297
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	216	7	92
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1037	2	11	9	N	10			102
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848														
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			76
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			76
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	51	7	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

M	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
09	4260 X	2296	-0-	-1964	-0-	2257	2	39	9	N	35	99	1			295
10	4402 X	2171	-0-	-2231	-0-	2129	2	42	9	N	38					333
11	4260 X	2038	-0-	-2222	-0-	1992	2	46	9	N	42	140	7			235
12	3999 X	1856	-0-	-2143	-0-	1816	2	40	9	N	36	176	1			95
01	3999 X	2157	-0-	-1842	-0-	2077	2	80	9	N	73	52	1			116
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT					116

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					27
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					27
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	17	7			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					228
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					228
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	206	7			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

09	3900 X	3232	-0-	-668	-0-	3232	2			N	-0-					119
10	4030 X	3402	-0-	-628	-0-	3402	2			N	-0-					119
11	3870 X	3277	-0-	-593	-0-	3276	2	1	9	N	1	25	7			95
12	3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3417	2	4	9	N	4					99
*01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	2	1	9	N	1					100
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					100

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930															
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1760	2	34	9	N	31	75	1	443
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1812	2	22	9	N	20			463
11	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1511	2	31	9	N	28	398	7	93
12	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1504	2	32	9	N	29	89	1	33
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1456	2	30	9	N	27			60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358															
09	4050	X	3141	-0-	-909	-0-	3137	2	4	9	N	4	65	1	59
10	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	3521	2	2	9	N	2			61
11	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3540	2	4	9	N	4	38	7	27
12	3782	X	3093	-0-	-689	-0-	3084	2	9	9	N	8			35
01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	3392	2	6	9	N	5			40
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			40

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993															
09	2490	X	1208	-0-	-1282	-0-	1201	2	7	9	N	6			64
10	2573	X	1588	-0-	-985	-0-	1580	2	8	9	N	7			71
11	2340	X	1379	-0-	-961	-0-	1370	2	9	9	N	8	32	7	47
12	1767	X	1384	-0-	-383	-0-	1382	2	2	9	N	2			49
*01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8			57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4216	2	18	9	N	16			140
10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5009	2	10	9	N	9			149
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4387	2	29	9	N	26	65	7	110
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3326	2	6	9	N	5	83	1	32
*01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4380	2	13	9	N	12			44
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	N	12					33
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					53
11	1650 N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	N	16					69
12	1705 N		-0-	-0-	-1705					N	-0-					69
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	639				N	-0-					-0-
10	639 X		-0-	-0-	-639					N	-0-					-0-
11	150 X		-0-	-0-	-150					N	-0-					-0-
12	155 X		-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-
01	155 X		-0-	-0-	-155					N	-0-					-0-
02	0 X	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

09	60 N	50	-0-	-0-	-10	47	2	3	9	N	3					23
10	775 N	640	-0-	-0-	-135	631	2	9	9	N	8					31
11	510 N		-0-	-0-	-510					N	-0-					31
12	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					31
*01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

09	840 N	51	-0-	-0-	-789	51	2			N	-0-					31
10	899 N		-0-	-0-	-899					N	-0-					31
11	810 N		-0-	-0-	-810					N	-0-					31
12	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					31
*01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

09	630 N		-0-	-0-	-630					N	-0-					13
10	620 N		-0-	-0-	-620					N	-0-					13
11	60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-					13
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008										TOTAL DEPTH 16650	PERF.15210 - 16509						
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4650	2	3	9	N	3	53	1		279	
10	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4479	2	13	9	N	12				291	
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4373	2	14	9	N	13	254	7		50	
12	4805	X	3121	-0-	-1684	-0-	3114	2	7	9	N	6				56	
01	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	4673	2	30	9	N	27				83	
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				83	

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 16600	PERF.15288 - 16484						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	7			63	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63	

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13316 - 15754						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 15950	PERF.12658 - 15788						
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	N	15				180	
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1431	2	18	9	N	16				196	
11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1332	2	11	9	N	10	124	7		82	
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	38	1		59	
*01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1337	2	12	9	N	11				70	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					70	

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15138 - 16514						
09	3000	N	3401	-0-	401	666	3397	2	4	9	N	4				223	
10	3100	N	3458	-0-	358	1024	3455	2	3	9	N	3				226	
11	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	2690	2	6	9	N	5	146	7		85	
12	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2533	2	1	9	N	1				86	
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2				88	
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT				88	

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH 16483	PERF.15226 - 16404						
09	3210	X	2917	-0-	-293	-0-	2903	2	14	9	N	13				221	
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3240	2	14	9	N	13				234	
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3105	2	9	9	N	8	153	7		89	
12	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	2415	2	6	9	N	5				94	
01	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-				94	
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT				94	

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	ALLOW 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
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1137	2	2	9	N	2			90
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5			95
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	33	7	62
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	1	62
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4	9	N	4			66
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942														
09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	N	7			81
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1533	2	30	9	N	27			108
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1521	2	76	9	N	69	136	1	41
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	N	27			68
*01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1552	2	31	9	N	28			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
09	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1543	2	14	9	N	13			40
10	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1591	2	9	9	N	8			48
11	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1513	2	4	9	N	4	14	7	38
12	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1536	2	9	9	N	8			46
*01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1553	2	11	9	N	10			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
09	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	1265	2	21	9	N	19			78
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27			105
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1322	2	64	9	N	58	50	1	113
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22			135
01	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1336	2	10	9	N	9	110	1	34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			2
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
09	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1758	2	4	9	N	4	68	1	105
10	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	1689	2	41	9	N	37			142
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21	44	7	119
12	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-			119
*01	1736 N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			N	-0-	6	1	113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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	
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	918	2	25	9	N	23					180	
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	962	2	81	9	N	74					254	
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	N	17	108	1	135	7	28	
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	N	9					37	
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	969	2	22	9	N	20					57	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57	

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009												TOTAL DEPTH	16937	PERF.16170	- 16260		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7	

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009												TOTAL DEPTH	16622	PERF.15250	- 16484		
09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					212	
10	1209 N	646	-0-	-563	-0-	635	2	11	9	N	10					222	
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	972	2	11	9	N	10	189	7			43	
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	909	2	13	9	N	12					55	
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					58	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58	

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009												TOTAL DEPTH	16625	PERF.15180	- 16480		
09	3570 X	3015	-0-	-555	-0-	3011	2	4	9	N	4					231	
10	3689 X	2977	-0-	-712	-0-	2969	2	8	9	N	7					238	
11	3570 X	2782	-0-	-788	-0-	2776	2	6	9	N	5	174	7			69	
12	3348 X	1682	-0-	-1666	-0-	1680	2	2	9	N	2					71	
01	3131 X	1625	-0-	-1506	-0-	1619	2	6	9	N	5					76	
02	2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					76	

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009												TOTAL DEPTH	13107	PERF.13438	- 17372		
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5585	2	113	9	N	103	30	1			635	
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5748	2	120	9	N	109	191	1			553	
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5491	2	105	9	N	95	385	7			263	
12	5890 X	5746	-0-	-144	-0-	5639	2	107	9	N	97	222	1			138	
01	5890 X	5787	-0-	-103	-0-	5675	2	112	9	N	102	119	1			121	
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					N	NO RPT					121	

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009												TOTAL DEPTH	12618	PERF.12700	- 16953		
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7309	2	146	9	N	133	193	1			498	
10	7440 X	6982	-0-	-458	-0-	6849	2	133	9	N	121	46	1			573	
11	7590 X	6657	-0-	-933	-0-	6526	2	131	9	N	119	192	1	408	7	92	
12	7843 X	6977	-0-	-866	-0-	6843	2	134	9	N	122					214	
01	7843 X	6987	-0-	-856	-0-	6845	2	142	9	N	129	194	1			149	
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972	-0-					N	NO RPT					149	

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009												TOTAL DEPTH	12826	PERF.12913	- 16400		
09	6420 X	6176	-0-	-244	-0-	6069	2	107	9	N	97	226	1			532	
10	6634 X	5602	-0-	-1032	-0-	5499	2	103	9	N	94	34	1			592	
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6474	2	136	9	N	124	186	1	469	7	61	
12	6510 X	6283	-0-	-227	-0-	6163	2	120	9	N	109	14	1			156	
01	6417 X	6192	-0-	-225	-0-	6065	2	127	9	N	115	153	1			118	
02	5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT					118	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	N	9			176
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	N	10			186
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2597	2	21	9	N	19	105	7	100
12	2170 X	1993	-0-	-177	-0-	1987	2	6	9	N	5	44	1	61
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12			73
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT			73

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856														
09	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1916	2	36	9	N	33			102
10	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1933	2	31	9	N	28			130
11	1980 N	1921	-0-	-59	-0-	1904	2	17	9	N	15			145
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1969	2	46	9	N	42			187
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933	2	30	9	N	27	94	1	120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673														
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20														

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
09	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20			141
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	N	18			159
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1308	2	23	9	N	21	39	7	141
12	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1332	2	24	9	N	22	1	1	162
*01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22	76	1	108
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7	12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
09	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1119	2	17	9	N	15			184
10	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1175	2	11	9	N	10			194
11	1230 N	986	-0-	-244	-0-	972	2	14	9	N	13	150	7	57
12	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1104	2	11	9	N	10			67
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1182	2	14	9	N	13			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12634	- 15850
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		
09		69 X	69	-0-	-0-	-0-	44 2	25 9		N	23			91		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54 1		37		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20 7		17		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17		

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010													TOTAL DEPTH	12414	PERF.13026	- 16227
09		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3550 2	135 9		N	123	185 1		162		
10		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3480 2	99 9		N	90			252		
11		4620 X	2937	-0-	-1683	-0-	2805 2	132 9		N	120	186 1		186		
12		4774 X	2887	-0-	-1887	-0-	2777 2	110 9		N	100			286		
01		4774 X	3490	-0-	-1284	-0-	3377 2	113 9		N	103	186 1		203		
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-				N	NO RPT			203		

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010													TOTAL DEPTH	16650	PERF.14938	- 16514
09		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2953 2	20 9		N	18			508		
10		2976 X	2975	-0-	-1	-0-	2961 2	14 9		N	13			521		
11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2907 2	15 9		N	14	450 7		85		
12		3069 X	2212	-0-	-857	-0-	2198 2	14 9		N	13	58 1		40		
01		3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2756 2	17 9		N	15			55		
02		2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-				N	NO RPT			55		

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14242	- 18543
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106 7		13		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13		

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010													TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18		
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18		

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450
09		8760 X	7301	-0-	-1459	-0-	7299 2	2 9		Y	2			355		
10		9052 X	6932	-0-	-2120	-0-	6932 2			Y	-0-			355		
11		7620 X	7615	-0-	-5	-0-	7608 2	7 9		Y	6	184 7		177		
12		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	8010 2			Y	-0-			177		
01		7874 X	6733	-0-	-1141	-0-	6646 2	87 9		Y	79	151 1		105		
02		6804 X	NO RPT	-0-	-6804	-0-				Y	NO RPT			105		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16050 X	15175	-0-	-875	-0-	14946	2	229	9	N	208	182	1		240	
10		15965 X	15683	-0-	-282	-0-	15441	2	242	9	N	220	129	1		331	
11		15450 X	15078	-0-	-372	-0-	14948	2	130	9	N	118	187	1		262	
12		15965 X	13775	-0-	-2190	-0-	13540	2	235	9	N	214	278	1		198	
01		15686 X	14767	-0-	-919	-0-	14529	2	238	9	N	216	286	1		128	
02		14168 X	NO RPT	-0-	-14168	-0-					N	NO RPT				128	

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400																	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486																	
09		29143 X	29143	-0-	-0-	-0-	28624	2	519	9	N	472	430	1		1975	
10		29150 X	29150	-0-	-0-	-0-	28520	2	630	9	N	573	448	1		2100	
11		27245 X	27245	-0-	-0-	-0-	26687	2	558	9	N	507	564	1	1547 7	496	
12		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	12189	2	578	9	N	525	720	1		301	
*01		28224 X	28224	-0-	-0-	-0-	27657	2	567	9	N	515	377	1		439	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				439	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413																	
09		12810 X	10760	-0-	-2050	-0-	10561	2	199	9	N	181	341	1		808	
10		12741 X	10984	-0-	-1757	-0-	10765	2	219	9	N	199	132	1		875	
11		11970 X	7778	-0-	-4192	-0-	7623	2	155	9	N	141	149	1	733 7	134	
12		13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13249	2	224	9	N	204	166	1		172	
*01		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	13188	2	235	9	N	214	283	1		103	
02		10052 X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					N	NO RPT				103	

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591																	
09		600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-	86	1		30	
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				30	
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				30	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				30	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30	

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493																	
09		5400 X	5105	-0-	-295	-0-	4994	2	111	9	N	101	191	1		524	
10		5828 X	5222	-0-	-606	-0-	5092	2	130	9	N	118				642	
11		5640 X	5086	-0-	-554	-0-	4978	2	108	9	N	98	185	1	415 7	140	
12		5828 X	4292	-0-	-1536	-0-	4187	2	105	9	N	95	119	1		116	
01		5735 X	4223	-0-	-1512	-0-	4092	2	131	9	N	119	154	1		81	
02		4760 X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT				81	

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483																	
09		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4750	2	125	9	N	114	110	1		563	
10		5053 X	5018	-0-	-35	-0-	4885	2	133	9	N	121	115	1		569	
11		4890 X	4860	-0-	-30	-0-	4727	2	133	9	N	121	127	1	478 7	85	
12		5053 X	3983	-0-	-1070	-0-	3887	2	96	9	N	87	89	1		83	
01		5053 X	3594	-0-	-1459	-0-	3515	2	79	9	N	72	123	1		32	
02		4564 X	NO RPT	-0-	-4564	-0-					N	NO RPT				32	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010													TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12964	-	16555
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		5873 X	3667	-0-	-2206	-0-	3491	2	176	9	Y	160	184	1		174		
10		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3345	2	175	9	Y	159	168	1		165		
11		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3552	2	166	9	Y	151	194	1		122		
12		3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3672	2	171	9	Y	155	188	1		89		
01		3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3495	2	128	9	Y	116				205		
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-					Y	NO RPT				205		

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12849	PERF.12970	-	17205
09		4530 X	3527	-0-	-1003	-0-	3385	2	142	9	N	129				655		
10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4258	2	130	9	N	118	191	1		582		
11		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3560	2	162	9	N	147	190	1	446 7	93		
12		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3637	2	160	9	N	145	188	1		50		
01		3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3108	2	114	9	N	104				154		
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT				154		

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13821	-	17850
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2932	2	77	9	N	70	176	1		190		
10		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3191	2	50	9	N	45				235		
11		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3211	2	101	9	N	92	135	7		192		
12		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3282	2	95	9	N	86	183	1		95		
*01		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3339	2	208	9	N	189	185	1		99		
02		1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				99		

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12702	-	17035
09		9810 X	6479	-0-	-3331	-0-	6315	2	164	9	N	149				220		
10		10137 X	7796	-0-	-2341	-0-	7629	2	167	9	N	152	189	1		183		
11		9810 X	8093	-0-	-1717	-0-	7874	2	219	9	N	199	184	1		198		
12		9300 X	8485	-0-	-815	-0-	8305	2	180	9	N	164	191	1		171		
01		8184 X	7959	-0-	-225	-0-	7797	2	162	9	N	147	193	1		125		
02		7028 X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT				125		

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012													TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13463	-	17376
09		7650 X	7159	-0-	-491	-0-	7004	2	155	9	N	141	187	1		214		
10		7812 X	6508	-0-	-1304	-0-	6337	2	171	9	N	155				369		
11		7470 X	4888	-0-	-2582	-0-	4799	2	89	9	N	81	246	1		204		
12		7626 X	5165	-0-	-2461	-0-	4944	2	221	9	N	201	192	1		213		
01		7533 X	6650	-0-	-883	-0-	6490	2	160	9	N	145	191	1		167		
02		6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-					N	NO RPT				167		

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011													TOTAL	DEPTH	13280	PERF.14213	-	18305
09		3360 X	2839	-0-	-521	-0-	2626	2	213	9	N	194				409		
10		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4668	2	282	9	N	256	570	1		95		
11		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4638	2	254	9	N	231				326		
12		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4444	2	244	9	N	222	187	1		361		
*01		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	4871	2	233	9	N	212	186	1		387		
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT				387		

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
09		7470 X	6092	-0-	-1378	-0-	5941	2	151	9	N	137	196	1		62		
10		7719 X	5846	-0-	-1873	-0-	5682	2	164	9	N	149	105	1		106		
11		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6689	2	253	9	N	230	189	1		147		
12		6944 X	5575	-0-	-1369	-0-	5419	2	156	9	N	142	189	1		100		
01		6293 X	2285	-0-	-4008	-0-	2153	2	132	9	N	120				220		
02		5684 X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT				220		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																					
BRITT														WELL #: 8026H RRCID -> 262259		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 13456		PERF.14368 - 18373	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
09		6210 X	5581	-0-	-629	-0-	5413 2	168 9	N	153	189 1				79						
10		6417 X	5743	-0-	-674	-0-	5567 2	176 9	N	160	193 1				46						
11		6030 X	5446	-0-	-584	-0-	5255 2	191 9	N	174					220						
12		5952 X	4742	-0-	-1210	-0-	4554 2	188 9	N	171	191 1				200						
01		5952 X	5323	-0-	-629	-0-	5136 2	187 9	N	170	192 1				178						
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT					178						

LUKER														WELL #: 503H RRCID -> 262260		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 13735		PERF.14410 - 17637	
09		8820 X	6384	-0-	-2436	-0-	6219 2	165 9	N	150	292 1				416						
10		9734 X	8127	-0-	-1607	-0-	7769 2	358 9	N	325					741						
11		9420 X	8616	-0-	-804	-0-	8461 2	155 9	N	141	382 1	260 7			240						
12		9734 X	7800	-0-	-1934	-0-	7581 2	219 9	N	199	364 1				75						
01		8990 X	8391	-0-	-599	-0-	8203 2	188 9	N	171					246						
02		7336 X	NO RPT	-0-	-7336	-0-			N	NO RPT					246						

DAVIS 64														WELL #: 4H RRCID -> 262429		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13540 - 17503	
09		6960 X	6234	-0-	-726	-0-	6120 2	114 9	N	104	132 1				469						
10		7161 X	6652	-0-	-509	-0-	6549 2	103 9	N	94	127 1				436						
11		6930 X	6496	-0-	-434	-0-	6378 2	118 9	N	107	94 1	326 7			123						
12		7130 X	7099	-0-	-31	-0-	6957 2	142 9	N	129	123 1				129						
*01		8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	8150 2	172 9	N	156	209 1				76						
02		6020 X	NO RPT	-0-	-6020	-0-			N	NO RPT					76						

ATHERTON														WELL #: 1010H RRCID -> 262434		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13270 - 17577	
09		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	7035 2	151 9	N	137	190 1				771						
10		6789 X	6434	-0-	-355	-0-	6284 2	150 9	N	136					907						
11		6570 X	6454	-0-	-116	-0-	6281 2	173 9	N	157	194 1	660 7			210						
12		7440 X	6485	-0-	-955	-0-	6333 2	152 9	N	138	192 1				156						
01		7440 X	6412	-0-	-1028	-0-	6273 2	139 9	N	126	194 1				88						
02		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT					88						

STILES RANCH 5														WELL #: 10H RRCID -> 262448		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13400 - 17523	
09		7650 X	7586	-0-	-64	-0-	7344 2	242 9	N	220	380 1				753						
10		7998 X	7717	-0-	-281	-0-	7468 2	249 9	N	226	192 1				787						
11		7740 X	7516	-0-	-224	-0-	7290 2	226 9	N	205	193 1	643 7			156						
12		7998 X	7895	-0-	-103	-0-	7665 2	230 9	N	209	297 1				68						
01		7905 X	7594	-0-	-311	-0-	7376 2	218 9	N	198	102 1				164						
02		7084 X	NO RPT	-0-	-7084	-0-			N	NO RPT					164						

BRITT CALDWELL														WELL #: 7015H RRCID -> 262634		COMPL. DATE 06/18/2011		TOTAL DEPTH 13628		PERF.14209 - 17878	
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-					149						
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-					149						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	117 1				37						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					37						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					37						

BRUMMETT 22A														WELL #: 6H RRCID -> 262732		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 13230		PERF.13045 - 17463	
09		12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12280 2	207 9	N	188	237 1				508						
10		12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	12440 2	208 9	N	189	121 1				576						
11		11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11315 2	197 9	N	179	237 1	387 7			131						
12		11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11583 2	211 9	N	192	160 1				163						
*01		11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	11765 2	211 9	N	192	189 1				166						
02		6692 X	NO RPT	-0-	-6692	-0-			N	NO RPT					166						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
STILES 67													WELL #: 13SL RRCID -> 262747		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12939		PERF.13130 - 17427	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE			
09		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4022	2	332	9	N	302					1490			
10		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4489	2	376	9	N	342	372	1			1460			
11		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4643	2	367	9	N	334	572	1	1027	7	195			
12		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	4896	2	326	9	N	296	305	1			186			
*01		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4550	2	298	9	N	271	61	1			396			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396			

THOMAS													WELL #: 1303H RRCID -> 263566		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 13848		PERF.14170 - 18309	
09		7710 X	7039	-0-	-671	-0-	6923	2	116	9	Y	105					509			
10		7967 X	7164	-0-	-803	-0-	7020	2	144	9	Y	131	192	1			448			
11		7710 X	7124	-0-	-586	-0-	6982	2	142	9	Y	129	187	1	339	7	51			
12		7781 X	7332	-0-	-449	-0-	7177	2	155	9	Y	141					192			
01		7781 X	7490	-0-	-291	-0-	7360	2	130	9	Y	118	193	1			117			
02		6580 X	NO RPT	-0-	-6580	-0-					Y	NO RPT					117			

BRITT													WELL #: 6034H RRCID -> 264084		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 14473		PERF.14680 - 20052	
09		17040 X	16599	-0-	-441	-0-	16597	2	2	9	N	2					301			
10		17608 X	13836	-0-	-3772	-0-	13808	2	28	9	N	25	187	1			139			
11		17040 X	16637	-0-	-403	-0-	16600	2	37	9	N	34					173			
12		17143 X	14596	-0-	-2547	-0-	14585	2	11	9	N	10					183			
01		17143 X	15674	-0-	-1469	-0-	15672	2	2	9	N	2					185			
02		15484 X	NO RPT	-0-	-15484	-0-					N	NO RPT					185			

BRUMMETT 22A													WELL #: 7H RRCID -> 264085		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12974 - 17217	
09		6270 X	6172	-0-	-98	-0-	5985	2	187	9	N	170	121	1			1394			
10		6386 X	6293	-0-	-93	-0-	6084	2	209	9	N	190	192	1			1392			
11		6180 X	6014	-0-	-166	-0-	5853	2	161	9	N	146	143	1	1254	7	141			
12		6386 X	6255	-0-	-131	-0-	6067	2	188	9	N	171	139	1			173			
*01		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6410	2	185	9	N	168	238	1			103			
02		5768 X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					N	NO RPT					103			

THOMAS													WELL #: 1203H RRCID -> 264288		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12444		PERF.12671 - 16669	
09		6930 X	6378	-0-	-552	-0-	6150	2	228	9	Y	207	188	1			366			
10		7161 X	6164	-0-	-997	-0-	5948	2	216	9	Y	196	190	1			372			
11		6930 X	6218	-0-	-712	-0-	5994	2	224	9	Y	204	188	1	230	7	158			
12		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6315	2	238	9	Y	216	188	1			186			
*01		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6170	2	235	9	Y	214	183	1			217			
02		3444 X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					Y	NO RPT					217			

BRITT 38													WELL #: 2H RRCID -> 264365		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 13008		PERF.13440 - 17451	
09		4890 X	4438	-0-	-452	-0-	4339	2	99	9	N	90					165			
10		4774 X	4440	-0-	-334	-0-	4339	2	101	9	N	92	159	1			98			
11		4620 X	4398	-0-	-222	-0-	4308	2	90	9	N	82					180			
12		4712 X	4400	-0-	-312	-0-	4297	2	103	9	N	94	156	1			118			
01		4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4350	2	119	9	N	108	62	1			164			
02		4144 X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					164			

DOBSON RANCH 40 SL													WELL #: 4H RRCID -> 264708		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13186		PERF.13740 - 17479	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012												TOTAL DEPTH	13078	PERF.13426	- 17346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012												TOTAL DEPTH	13007	PERF.13561	- 17221
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011												TOTAL DEPTH	12990	PERF.13428	- 17413
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2	70	9	N	64		116	
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	2	78	9	N	71	23 1	164	
11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	77	9	N	70		234	
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	3895	2	79	9	N	72	191 1	115	
*01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	4232	2	80	9	N	73	106 1	82	
02	3584 X	NO RPT	-0-	-3584	-0-	-0-					N	NO RPT		82	

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011												TOTAL DEPTH	14123	PERF.14463	- 18379
09	5730 X	5722	-0-	-8	-0-	-0-	5667	2	55	9	N	50		188	
10	5890 X	5755	-0-	-135	-0-	-0-	5702	2	53	9	N	48	156 1	80	
11	6090 X	5296	-0-	-794	-0-	-0-	5245	2	51	9	N	46		126	
12	6293 X	5479	-0-	-814	-0-	-0-	5409	2	70	9	N	64		190	
01	6293 X	5818	-0-	-475	-0-	-0-	5743	2	75	9	N	68	187 1	71	
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-	-0-					N	NO RPT		71	

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011												TOTAL DEPTH	12956	PERF.13285	- 17382
09	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	-0-	17637	2	354	9	N	322	284 1	177	
10	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	-0-	17637	2	377	9	N	343	362 1	158	
11	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	-0-	14515	2	581	9	N	528	252 1	434	
12	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	-0-	15021	2	487	9	N	443	597 1	280	
*01	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	-0-	15066	2	462	9	N	420	404 1	296	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		296	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011												TOTAL DEPTH	12699	PERF.13430	- 17121
09	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	-0-	23909	2	441	9	N	401	303 1	659	
10	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	-0-	21947	2	360	9	N	327	383 1	603	
11	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	-0-	23878	2	315	9	N	286	556 1	333	
12	29968 X	29968	-0-	-0-	-0-	-0-	29442	2	526	9	N	478	392 1	419	
*01	26722 X	26722	-0-	-0-	-0-	-0-	26106	2	616	9	N	560	754 1	225	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		225	

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011												TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373
09	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	-0-	8103	2	205	9	N	186	273 1	1142	
10	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	-0-	8824	2	208	9	N	189	96 1	1235	
11	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	-0-	9021	2	231	9	N	210	182 1	339	
12	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	-0-	8583	2	199	9	N	181	380 1	140	
*01	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	-0-	10164	2	237	9	N	215		355	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		355	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
STILES 67													WELL #: 22SL RRCID -> 265572		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 10715		PERF.10760 - 15101	
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			
09		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-		6017	2	262	9	N	238	174	1		1531			
10		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-		5917	2	240	9	N	218	373	1		1376			
11		13348 X	13348	-0-	-0-	-0-		12975	2	373	9	N	339	369	1	983 7	363			
12		20550 X	20550	-0-	-0-	-0-		19981	2	569	9	N	517	428	1		452			
*01		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-		20128	2	644	9	N	585	474	1		563			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				563			

BRITT 43													WELL #: 1H RRCID -> 265653		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13535 - 17668	
09		SHUT IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-	39	1		26			
10		SHUT IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-				26			
11		SHUT IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-				26			
12		SHUT IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-				26			
*01		SHUT IN		-0-	-0-	-0-						N	-0-				26			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26			

BRITT 43													WELL #: 2H RRCID -> 265864		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 13014		PERF.13435 - 17729	
09		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-		9245	2	178	9	N	162	182	1		51			
10		9510 X	9510	-0-	-0-	-0-		9328	2	182	9	N	165	121	1		95			
11		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-		2916	2	96	9	N	87				182			
12		12031 X	12031	-0-	-0-	-0-		11743	2	288	9	N	262	273	1		171			
*01		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-		10444	2	160	9	N	145	108	1		208			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				208			

DOBSON RANCH 40													WELL #: 1SL RRCID -> 266527		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-		6060	2	98	9	N	89				89			
10		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-		8183	2	135	9	N	123	137	1		75			
11		9333 X	9333	-0-	-0-	-0-		9125	2	208	9	N	189	130	1		134			
12		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-		9004	2	134	9	N	122	194	1		62			
*01		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-		8374	2	155	9	N	141	93	1		110			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110			

DOBSON RANCH 40 SL													WELL #: 1H RRCID -> 266529		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 12701		PERF.13226 - 17522	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
*01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

STILES RANCH 5													WELL #: 8H RRCID -> 266735		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13240 - 17578	
09		4530 X	4132	-0-	-398	-0-		3972	2	160	9	N	145	185	1		601			
10		4526 X	4111	-0-	-415	-0-		3926	2	185	9	N	168	184	1		585			
11		4320 X	3840	-0-	-480	-0-		3675	2	165	9	N	150	296	1	383 7	56			
12		4402 X	4016	-0-	-386	-0-		3854	2	162	9	N	147	103	1		100			
01		4278 X	4186	-0-	-92	-0-		4026	2	160	9	N	145	39	1		206			
02		3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-						N	NO RPT				206			

STILES RANCH 5													WELL #: 7H RRCID -> 266740		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13165		PERF.13278 - 17406	
09		5550 X	5468	-0-	-82	-0-		5215	2	253	9	N	230	306	1		234			
10		5735 X	5545	-0-	-190	-0-		5299	2	246	9	N	224	184	1		274			
11		5550 X	5155	-0-	-395	-0-		5133	2	22	9	N	20	188	1		106			
12		5735 X	5566	-0-	-169	-0-		5299	2	267	9	N	243	166	1		183			
01		5704 X	5555	-0-	-149	-0-		5333	2	222	9	N	202	166	1		219			
02		5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-						N	NO RPT				219			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	-0-	15564	2	319	9	N	290	178	1			300
10		15296 X	15296	-0-	-0-	-0-	-0-	14931	2	365	9	N	332	191	1			441
11		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	-0-	14223	2	307	9	N	279	503	1			217
12		15520 X	15520	-0-	-0-	-0-	-0-	15177	2	343	9	N	312	250	1			279
*01		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	-0-	11798	2	409	9	N	372	321	1			330
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864																		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643																		
09		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	-0-	8634	2	129	9	N	117	108	1			771
10		15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	-0-	14785	2	400	9	N	364	227	1			908
*11		15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	-0-	15462	2	356	9	N	324	384	1	537	7	311
*12		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	-0-	13704	2	318	9	N	289	302	1			298
*01		13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	-0-	13316	2	294	9	N	267	357	1			208
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768																		
09		8610 X	8218	-0-	-392	-0-	-0-	7946	2	272	9	N	247	290	1			271
10		8897 X	7985	-0-	-912	-0-	-0-	7779	2	206	9	N	187	231	1			227
11		8580 X	8389	-0-	-191	-0-	-0-	8259	2	130	9	N	118	185	1			160
12		8866 X	8729	-0-	-137	-0-	-0-	8485	2	244	9	N	222	252	1			130
01		8773 X	8569	-0-	-204	-0-	-0-	8304	2	265	9	N	241	294	1			77
02		7672 X	NO RPT	-0-	-7672	-0-	-0-					N	NO RPT					77

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540																		
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245																		
09		4920 X	3316	-0-	-1604	-0-	-0-	3291	2	25	9	N	23					84
10		5084 X	4180	-0-	-904	-0-	-0-	4143	2	37	9	N	34	49	1			69
11		4920 X	598	-0-	-4322	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1	36	1			34
12		4464 X	1702	-0-	-2762	-0-	-0-	1691	2	11	9	N	10					44
*01		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	-0-	5591	2	51	9	N	46					90
02		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	-0-					N	NO RPT					90

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012													TOTAL DEPTH	12677	PERF.12825	- 17533	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14790 X	12992	-0-	-1798	-0-	12673	2	319	9	N	290	289	1		1012	
10		15283 X	12958	-0-	-2325	-0-	12693	2	265	9	N	241	194	1		1059	
11		14070 X	13215	-0-	-855	-0-	12878	2	337	9	N	306	178	1	877 7	310	
12		13423 X	13189	-0-	-234	-0-	12913	2	276	9	N	251	351	1		210	
*01		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	13985	2	341	9	N	310	379	1		141	
02		12124 X	NO RPT	-0-	-12124	-0-					N	NO RPT				141	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL DEPTH	13040	PERF.13437	- 17601	
09		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8981	2	186	9	N	169	75	1		433	
10		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9165	2	190	9	N	173	176	1		430	
11		9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9372	2	205	9	N	186	129	1	302 7	185	
12		9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	9693	2	205	9	N	186	318	1		53	
*01		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8490	2	191	9	N	174	199	1		28	
02		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT				28	

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12918	- 17746	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013													TOTAL DEPTH	12543	PERF.13070	- 17178	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012													TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013													TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499	
09		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2455	2	75	9	N	68	91	1		139	
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2557	2	89	9	N	81				220	
11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2398	2	66	9	N	60	183	1		97	
12		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2410	2	68	9	N	62				159	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012													TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
09	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14762	2	183	9	N	166	191	1			143
10	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15353	2	198	9	N	180	191	1			132
11	14010	X	6760	-0-	-7250	-0-	6673	2	87	9	N	79					211
12	14477	X	5925	-0-	-8552	-0-	5837	2	88	9	N	80	106	1			185
*01	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	15925	2	235	9	N	214	127	1			272
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					N	NO RPT					272
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012													TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670	
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	11844	2	172	9	N	156	76	1			281
10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14153	2	200	9	N	182	190	1			273
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	N	45	209	7			109
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2051	2	40	9	N	36	115	1			30
*01	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14588	2	371	9	N	337	135	1			232
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A	
09	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8895	2	155	9	N	141					245
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8482	2	143	9	N	130	83	1			292
11	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8281	2	86	9	N	78					370
12	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5771	2	114	9	N	104	249	1			225
*01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5259	2	130	9	N	118					343
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					343
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557	
09	18840	X	15122	-0-	-3718	-0-	14760	2	362	9	N	329	381	1			852
10	18786	X	15486	-0-	-3300	-0-	15108	2	378	9	N	344	189	1			1007
11	14190	X	7602	-0-	-6588	-0-	7398	2	204	9	N	185	185	1	713	7	294
12	15624	X	1853	-0-	-13771	-0-	1849	2	4	9	N	4					298
*01	15624	X	2036	-0-	-13588	-0-	2036	2			N	-0-					298
02	14112	X	NO RPT	-0-	-14112	-0-					N	NO RPT					298
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH	12759	PERF.12825	- 17404	
09	9060	X	7657	-0-	-1403	-0-	7566	2	91	9	N	83	191	1			1122
10	9362	X	7433	-0-	-1929	-0-	7290	2	143	9	N	130					1252
11	9060	X	6491	-0-	-2569	-0-	6385	2	106	9	N	96	194	1	1017	7	137
12	8339	X	7167	-0-	-1172	-0-	6979	2	188	9	N	171	193	1			115
01	8091	X	6962	-0-	-1129	-0-	6826	2	136	9	N	124					239
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					239

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
STILES 67 SL													WELL #: 21H		RRCID -> 270356	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 12752	PERF.12800	- 17529
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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

STILES 67 SL													WELL #: 20H		RRCID -> 270594	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12841	- 17554
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

DAVIS 65													WELL #: 27H		RRCID -> 270898	COMPL. DATE 09/07/2013	TOTAL DEPTH 12843	PERF.12820	- 17469
09	10140 X	9287	-0-	-853	-0-	9118	2	169	9	N	154	108	1	594					
10	10478 X	9094	-0-	-1384	-0-	8938	2	156	9	N	142	154	1	582					
11	10140 X	8992	-0-	-1148	-0-	8820	2	172	9	N	156	103	1	482 7 153					
12	9827 X	9239	-0-	-588	-0-	9116	2	123	9	N	112	126	1	139					
01	9827 X	9036	-0-	-791	-0-	8857	2	179	9	N	163	198	1	104					
02	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			104					

HAGERMAN													WELL #: 6070H		RRCID -> 271477	COMPL. DATE 07/03/2013	TOTAL DEPTH 13029	PERF.13850	- 19124
09	11820 X	9526	-0-	-2294	-0-	9263	2	263	9	N	239	277	1	568					
10	10726 X	8335	-0-	-2391	-0-	8098	2	237	9	N	215	224	1	559					
11	9750 X	8068	-0-	-1682	-0-	7822	2	246	9	N	224	194	1	426 7 163					
12	10075 X	8893	-0-	-1182	-0-	8582	2	311	9	N	283	192	1	254					
01	10075 X	9049	-0-	-1026	-0-	8742	2	307	9	N	279	379	1	154					
02	8904 X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT			154					

BRUMMETT 22A													WELL #: 14H		RRCID -> 271487	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 12722	PERF.12698	- 17284
09	15870 X	15298	-0-	-572	-0-	15065	2	233	9	N	212	191	1	608					
10	16895 X	15593	-0-	-1302	-0-	15349	2	244	9	N	222	260	1	570					
11	16350 X	14906	-0-	-1444	-0-	14680	2	226	9	N	205	124	1	417 7 234					
12	16895 X	15630	-0-	-1265	-0-	15409	2	221	9	N	201	302	1	133					
01	15872 X	15291	-0-	-581	-0-	15072	2	219	9	N	199	252	1	80					
02	14280 X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT			80					

DOBSON RANCH 27 WEL													WELL #: 1H		RRCID -> 271833	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12681	PERF.12960	- 20127
09	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	13400	2	208	9	N	189	220	1	893					
10	14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	13988	2	233	9	N	212	149	1	956					
11	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14290	2	233	9	N	212	166	1	785 7 217					
12	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	15220	2	250	9	N	227	344	1	100					
*01	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14662	2	266	9	N	242	224	1	118					
02	12852 X	NO RPT	-0-	-12852	-0-					N	NO RPT			118					

DAVIS 65													WELL #: 17SL		RRCID -> 271838	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13270	- 18152
09	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12918	2	297	9	N	270	262	1	1394					
10	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13300	2	319	9	N	290	319	1	1365					
11	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11533	2	208	9	N	189	198	1	1185 7 171					
12	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	11930	2	167	9	N	152	103	1	220					
*01	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12336	2	206	9	N	187	229	1	178					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828																		
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
09		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225																		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991																		
09	19910	X		19910	-0-	-0-	-0-	-0-	19546	2	364	9	N	331	381	1		375
10	21968	X		21968	-0-	-0-	-0-	-0-	21553	2	415	9	N	377	393	1		359
11	19299	X		19299	-0-	-0-	-0-	-0-	19045	2	254	9	N	231	163	1		427
12	18276	X		18276	-0-	-0-	-0-	-0-	17903	2	373	9	N	339	397	1		369
*01	20257	X		20257	-0-	-0-	-0-	-0-	19858	2	399	9	N	363	516	1		216
02	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				216

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517																		
09	11757	X		11757	-0-	-0-	-0-	-0-	11553	2	204	9	N	185	178	1		1152
10	11347	X		11347	-0-	-0-	-0-	-0-	11106	2	241	9	N	219	239	1		1132
11	10933	X		10933	-0-	-0-	-0-	-0-	10677	2	256	9	N	233	276	1	941	148
12	10908	X		10908	-0-	-0-	-0-	-0-	10651	2	257	9	N	234	311	1		71
*01	10893	X		10893	-0-	-0-	-0-	-0-	10629	2	264	9	N	240	195	1		116
02	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295																		
09	13473	X		13473	-0-	-0-	-0-	-0-	13324	2	149	9	N	135	233	1		447
10	12405	X		12405	-0-	-0-	-0-	-0-	12198	2	207	9	N	188	53	1		582
11	11814	X		11814	-0-	-0-	-0-	-0-	11568	2	246	9	N	224	294	1	351	161
12	11958	X		11958	-0-	-0-	-0-	-0-	11685	2	273	9	N	248	294	1		115
*01	11283	X		11283	-0-	-0-	-0-	-0-	11050	2	233	9	N	212	252	1		75
02	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019																		
09	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1025
10	5483	X		5483	-0-	-0-	-0-	-0-	5326	2	157	9	N	143				1168
11	22359	X		22359	-0-	-0-	-0-	-0-	21928	2	431	9	N	392	186	1	949	425
12	18128	X		18128	-0-	-0-	-0-	-0-	17673	2	455	9	N	414	546	1		293
*01	17681	X		17681	-0-	-0-	-0-	-0-	17167	2	514	9	N	467	372	1		388
02	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				388

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354																		
09	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9270 X	9099	-0-	-171	-0-	8893	2	206	9	N	187	189	1		597	
10		9579 X	9441	-0-	-138	-0-	9228	2	213	9	N	194	193	1		598	
11		9120 X	8902	-0-	-218	-0-	8667	2	235	9	N	214	192	1	382 7	238	
12		9424 X	9137	-0-	-287	-0-	8930	2	207	9	N	188	281	1		145	
01		9455 X	8849	-0-	-606	-0-	8629	2	220	9	N	200	157	1		188	
02		8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					N	NO RPT				188	

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507																	
09		36823 X	36823	-0-	-0-	-0-	36000	2	823	9	N	748	618	1		3354	
10		38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	37486	2	844	9	N	767	863	1		3258	
11		36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	35935	2	906	9	N	824	867	1	2864 7	351	
12		37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	36696	2	857	9	N	779	531	1		599	
*01		36685 X	36685	-0-	-0-	-0-	35863	2	822	9	N	747	1021	1		325	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				325	

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																	
09		9510 X	8896	-0-	-614	-0-	8710	2	186	9	N	169	192	1		624	
10		9827 X	9272	-0-	-555	-0-	9121	2	151	9	N	137				761	
11		9510 X	8870	-0-	-640	-0-	8661	2	209	9	N	190	193	1	524 7	234	
12		9486 X	9155	-0-	-331	-0-	8956	2	199	9	N	181	300	1		115	
01		9331 X	9088	-0-	-243	-0-	8910	2	178	9	N	162	93	1		184	
02		8372 X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT				184	

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																	
09		4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-				367	
10		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-				367	
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-	322	7		45	
12		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				45	
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				45	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45	

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014													TOTAL DEPTH	12675	PERF.12905	- 17128
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		8400 X	5962	-0-	-2438	-0-	5843 2	119 9	N	108	163 1		672			
10		8680 X	7471	-0-	-1209	-0-	7300 2	171 9	N	155	148 1		679			
11		8400 X	7111	-0-	-1289	-0-	6954 2	157 9	N	143	550 7		272			
12		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7029 2	174 9	N	158	261 1		169			
01		7471 X	6650	-0-	-821	-0-	6488 2	162 9	N	147	127 1		189			
02		6748 X	NO RPT	-0-	-6748	-0-			N	NO RPT			189			

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014													TOTAL DEPTH	13045	PERF.13449	- 18412
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			65			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 7		53			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53			

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014													TOTAL DEPTH	12792	PERF.13021	- 17333
09		4530 X	3448	-0-	-1082	-0-	3407 2	41 9	N	37			353			
10		4681 X	3612	-0-	-1069	-0-	3558 2	54 9	N	49			402			
11		4320 X	3060	-0-	-1260	-0-	3024 2	36 9	N	33	138 1	250 7	47			
12		4092 X	1776	-0-	-2316	-0-	1761 2	15 9	N	14			61			
01		4061 X	3389	-0-	-672	-0-	3335 2	54 9	N	49			110			
02		3276 X	NO RPT	-0-	-3276	-0-			N	NO RPT			110			

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13470	- 18282
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*01		0 Z	13374	-0-	13374	13374	12895 2	479 9	N	435	328 1		107			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107			

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH	12686	PERF.13068	- 17150
09		5910 X	5879	-0-	-31	-0-	5710 2	169 9	N	154	190 1		297			
10		6107 X	5834	-0-	-273	-0-	5637 2	197 9	N	179	143 1		333			
11		5730 X	5469	-0-	-261	-0-	5393 2	76 9	N	69	192 1		210			
12		6076 X	5093	-0-	-983	-0-	4943 2	150 9	N	136	188 1		158			
01		6076 X	4942	-0-	-1134	-0-	4813 2	129 9	N	117	19 1		256			
02		5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-			N	NO RPT			256			

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13203	- 17522
09		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	10770 2	210 9	N	191	171 1		1079			
10		11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11495 2	215 9	N	195	184 1		1090			
11		11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	11398 2	183 9	N	166	183 1	922 7	151			
12		11222 X	11168	-0-	-54	-0-	10980 2	188 9	N	171	167 1		155			
01		11222 X	10424	-0-	-798	-0-	10280 2	144 9	N	131	143 1		143			
02		10136 X	NO RPT	-0-	-10136	-0-			N	NO RPT			143			

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014													TOTAL DEPTH	12875	PERF.13245	- 17664
09		16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	16363 2	287 9	N	261	190 1		268			
10		18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	18027 2	301 9	N	274	378 1		164			
11		16110 X	15122	-0-	-988	-0-	14828 2	294 9	N	267	190 1		241			
12		17205 X	14927	-0-	-2278	-0-	14695 2	232 9	N	211	187 1		265			
01		18321 X	14576	-0-	-3745	-0-	14313 2	263 9	N	239	250 1		254			
02		16548 X	NO RPT	-0-	-16548	-0-			N	NO RPT			254			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335															
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
09	13500 X	13439	-0-	-61	-0-	13296	2	143	9	N	130	251	1		732
10	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13648	2	149	9	N	135				867
11	13050 X	12813	-0-	-237	-0-	12666	2	147	9	N	134	180	1	671 7	150
12	13888 X	12891	-0-	-997	-0-	12726	2	165	9	N	150	116	1		184
01	13888 X	13000	-0-	-888	-0-	12829	2	171	9	N	155	193	1		146
02	12544 X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					N	NO RPT				146

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106															
09	6630 X	6119	-0-	-511	-0-	5929	2	190	9	N	173	192	1		1321
10	6851 X	6228	-0-	-623	-0-	6032	2	196	9	N	178	189	1		1310
11	6480 X	5905	-0-	-575	-0-	5725	2	180	9	N	164	193	1	1121 7	160
12	6572 X	6030	-0-	-542	-0-	5822	2	208	9	N	189	194	1		155
01	6448 X	6179	-0-	-269	-0-	5979	2	200	9	N	182	191	1		146
02	5712 X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT				146

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652															
09	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2838	2	50	9	N	45	53	1		112
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-	112	1		-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	209	162	1		47
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	45				92
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	63				155
02	2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT				155

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998															
09	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	33341	2	594	9	N	540	489	1		460
10	37023 X	37023	-0-	-0-	-0-	36355	2	668	9	N	607	381	1		686
11	34332 X	34332	-0-	-0-	-0-	33691	2	641	9	N	583	715	1		554
12	33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	33305	2	556	9	N	505	560	1		499
*01	37319 X	37319	-0-	-0-	-0-	36759	2	560	9	N	509	389	1		619
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				619

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707															
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363															
09	24120 X	23448	-0-	-672	-0-	23079	2	369	9	N	335	307	1		2060
10	24583 X	23108	-0-	-1475	-0-	22694	2	414	9	N	376	312	1		2124
11	23160 X	21895	-0-	-1265	-0-	21480	2	415	9	N	377	371	1	1867 7	263
12	24242 X	22230	-0-	-2012	-0-	21835	2	395	9	N	359	384	1		238
01	24242 X	21842	-0-	-2400	-0-	21456	2	386	9	N	351	386	1		203
02	21896 X	NO RPT	-0-	-21896	-0-					N	NO RPT				203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014													TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	5130 X	4648	-0-	-482	-0-	4568 2	80 9	9	N	73	169 1		654			
10	5270 X	4586	-0-	-684	-0-	4510 2	76 9	9	N	69	68 1		655			
11	5100 X	4691	-0-	-409	-0-	4597 2	94 9	9	N	85	74 1	537 7	129			
12	4960 X	4429	-0-	-531	-0-	4335 2	94 9	9	N	85	87 1		127			
01	4960 X	4420	-0-	-540	-0-	4334 2	86 9	9	N	78	117 1		88			
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			88			

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015													TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877
09	8610 X	8368	-0-	-242	-0-	8097 2	271 9	9	N	246	191 1		577			
10	9021 X	8634	-0-	-387	-0-	8363 2	271 9	9	N	246	178 1		645			
11	8730 X	7958	-0-	-772	-0-	7912 2	46 9	9	N	42	192 1	431 7	64			
12	9021 X	8098	-0-	-923	-0-	7836 2	262 9	9	N	238	207 1		95			
01	8773 X	7925	-0-	-848	-0-	7699 2	226 9	9	N	205	118 1		182			
02	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-				N	NO RPT			182			

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012													TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	81 1		205			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	194 7		11			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11			

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH	13551	PERF.13917	- 18000
09	6810 X	6210	-0-	-600	-0-	5945 2	265 9	9	N	241	373 1		157			
10	6727 X	6378	-0-	-349	-0-	6117 2	261 9	9	N	237	190 1		204			
11	6510 X	6074	-0-	-436	-0-	5806 2	268 9	9	N	244	194 1		254			
12	6665 X	6029	-0-	-636	-0-	5773 2	256 9	9	N	233	378 1		109			
01	6665 X	6074	-0-	-591	-0-	5802 2	272 9	9	N	247	187 1		169			
02	5796 X	NO RPT	-0-	-5796	-0-				N	NO RPT			169			

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705
09	18300 X	15797	-0-	-2503	-0-	15507 2	290 9	9	N	264	177 1		245			
10	18321 X	17998	-0-	-323	-0-	17682 2	316 9	9	N	287	390 1		142			
11	17190 X	15267	-0-	-1923	-0-	14959 2	308 9	9	N	280	241 1		181			
12	17298 X	4178	-0-	-13120	-0-	4103 2	75 9	9	N	68	171 1		78			
01	16864 X	343	-0-	-16521	-0-	343 2			N	-0-			78			
02	16268 X	NO RPT	-0-	-16268	-0-				N	NO RPT			78			

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199															
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
09	14190 X	13865	-0-	-325	-0-	13647	2	218	9	N	198	185	1	221	
10	14663 X	13765	-0-	-898	-0-	13530	2	235	9	N	214	193	1	242	
11	14190 X	13882	-0-	-308	-0-	13763	2	119	9	N	108	187	1	163	
12	14663 X	13935	-0-	-728	-0-	13712	2	223	9	N	203	189	1	177	
01	14663 X	13867	-0-	-796	-0-	13647	2	220	9	N	200	279	1	98	
02	12936 X	NO RPT	-0-	-12936	-0-					N	NO RPT			98	

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457															
09	67980 X	48012	-0-	-19968	-0-	47547	2	465	9	N	423	379	1	130	
10	64914 X	42846	-0-	-22068	-0-	42421	2	425	9	N	386	379	1	137	
11	59160 X	42123	-0-	-17037	-0-	41731	2	392	9	N	356	331	1	162	
12	59644 X	41253	-0-	-18391	-0-	40647	2	606	9	N	551	531	1	182	
01	52421 X	37806	-0-	-14615	-0-	37278	2	528	9	N	480	429	1	233	
02	44800 X	NO RPT	-0-	-44800	-0-					N	NO RPT			233	

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588															
09	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	20472	2	179	9	N	163	192	1	140	
10	21049 X	20820	-0-	-229	-0-	20610	2	210	9	N	191	144	1	187	
11	20370 X	20298	-0-	-72	-0-	20091	2	207	9	N	188	193	1	182	
12	21328 X	19768	-0-	-1560	-0-	19573	2	195	9	N	177	182	1	177	
01	21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	185	190	1	172	
02	19264 X	NO RPT	-0-	-19264	-0-					N	NO RPT			172	

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347															
09	19230 X	18243	-0-	-987	-0-	17997	2	246	9	N	224	187	1	135	
10	19220 X	18643	-0-	-577	-0-	18394	2	249	9	N	226	189	1	172	
11	18510 X	14936	-0-	-3574	-0-	14706	2	230	9	N	209	194	1	187	
12	21367 X	21367	-0-	-0-	-0-	21191	2	176	9	N	160	192	1	155	
01	18972 X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	222	184	1	193	
02	17024 X	NO RPT	-0-	-17024	-0-					N	NO RPT			193	

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706															
09	13110 X	11561	-0-	-1549	-0-	11287	2	274	9	N	249	187	1	974	
10	13547 X	9988	-0-	-3559	-0-	9750	2	238	9	N	216	346	1	844	
11	12690 X	10114	-0-	-2576	-0-	9886	2	228	9	N	207	739	7	312	
12	13113 X	9164	-0-	-3949	-0-	8937	2	227	9	N	206	378	1	140	
01	11935 X	8954	-0-	-2981	-0-	8783	2	171	9	N	155	156	1	139	
02	10780 X	NO RPT	-0-	-10780	-0-					N	NO RPT			139	

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091															
09	42150 X	38840	-0-	-3310	-0-	38225	2	615	9	N	559	535	1	101	
10	42036 X	36933	-0-	-5103	-0-	36331	2	602	9	N	547	508	1	140	
11	40320 X	34156	-0-	-6164	-0-	33574	2	582	9	N	529	461	1	208	
12	40920 X	33677	-0-	-7243	-0-	33132	2	545	9	N	495	574	1	129	
01	40145 X	33477	-0-	-6668	-0-	32926	2	551	9	N	501	374	1	256	
02	36260 X	NO RPT	-0-	-36260	-0-					N	NO RPT			256	

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621															
09	48360 X	35072	-0-	-13288	-0-	34447	2	625	9	N	568	498	1	245	
10	46407 X	43530	-0-	-2877	-0-	42753	2	777	9	N	706	770	1	181	
11	44910 X	39513	-0-	-5397	-0-	38829	2	684	9	N	622	569	1	234	
12	44640 X	39919	-0-	-4721	-0-	39225	2	694	9	N	631	570	1	295	
01	44237 X	37928	-0-	-6309	-0-	37253	2	675	9	N	614	575	1	334	
02	39312 X	NO RPT	-0-	-39312	-0-					N	NO RPT			334	

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		23340 X	20150	-0-	-3190	-0-	19895	2	255	9	N	232	190	1		168		
10		23374 X	20220	-0-	-3154	-0-	19912	2	308	9	N	280	192	1		256		
11		21990 X	19000	-0-	-2990	-0-	18760	2	240	9	N	218	381	1		93		
12		22165 X	19137	-0-	-3028	-0-	18882	2	255	9	N	232	175	1		150		
01		21545 X	18688	-0-	-2857	-0-	18431	2	257	9	N	234	191	1		193		
02		18816 X	NO RPT	-0-	-18816	-0-					N	NO RPT				193		

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13175	-	17505
09		25140 X	23620	-0-	-1520	-0-	23251	2	369	9	N	335	323	1		169		
10		25327 X	24756	-0-	-571	-0-	24367	2	389	9	N	354	253	1		270		
11		24030 X	22364	-0-	-1666	-0-	21992	2	372	9	N	338	383	1		225		
12		24397 X	22499	-0-	-1898	-0-	22166	2	333	9	N	303	385	1		143		
01		24397 X	21069	-0-	-3328	-0-	20709	2	360	9	N	327	192	1		278		
02		22372 X	NO RPT	-0-	-22372	-0-					N	NO RPT				278		

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12893	PERF.13325	-	17645
09		29040 X	25180	-0-	-3860	-0-	24711	2	469	9	N	426	562	1		202		
10		29140 X	25175	-0-	-3965	-0-	24698	2	477	9	N	434	374	1		262		
11		27270 X	23109	-0-	-4161	-0-	22644	2	465	9	N	423	562	1		123		
12		27311 X	23589	-0-	-3722	-0-	23131	2	458	9	N	416	389	1		150		
01		26474 X	22445	-0-	-4029	-0-	21982	2	463	9	N	421	376	1		195		
02		23492 X	NO RPT	-0-	-23492	-0-					N	NO RPT				195		

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017													TOTAL	DEPTH	12280	PERF.12775	-	17727
09		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	10776	2	433	9	N	394	564	1		148		
10		11408 X	9790	-0-	-1618	-0-	9397	2	393	9	N	357	190	1		315		
11		10860 X	9997	-0-	-863	-0-	9689	2	308	9	N	280	380	1		215		
12		11594 X	7860	-0-	-3734	-0-	7505	2	355	9	N	323	363	1		175		
01		11594 X	8152	-0-	-3442	-0-	7868	2	284	9	N	258	251	1		182		
02		10472 X	NO RPT	-0-	-10472	-0-					N	NO RPT				182		

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018													TOTAL	DEPTH	12772	PERF.13255	-	23457
09		43170 X	38326	-0-	-4844	-0-	37602	2	724	9	N	658	754	1		25		
10		43617 X	38881	-0-	-4736	-0-	38124	2	757	9	N	688	384	1		329		
11		41340 X	36483	-0-	-4857	-0-	35781	2	702	9	N	638	577	1		390		
12		41602 X	36265	-0-	-5337	-0-	35709	2	556	9	N	505	557	1		338		
01		40486 X	35539	-0-	-4947	-0-	34804	2	735	9	N	668	753	1		253		
02		35784 X	NO RPT	-0-	-35784	-0-					N	NO RPT				253		

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016													TOTAL	DEPTH	12966	PERF.13207	-	17492
09		16680 X	76	-0-	-16604	-0-	76	2			N	-0-				28		
10		17019 X	9774	-0-	-7245	-0-	9647	2	127	9	N	115				143		
11		24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	24378	2	553	9	N	503	337	1		309		
12		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	24545	2	363	9	N	330	378	1		261		
*01		24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	24610	2	371	9	N	337	487	1		111		
02		8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT				111		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

M	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
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					60
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					60
11	660 N	319	-0-	-341	-0-	319	2			N	-0-					60
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					60
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					60
02	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

09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					132
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					132
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					132
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					132
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					132
02	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

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					447
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					447
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					447
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					43
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					43
11	1020 N	137	-0-	-883	-0-	137	2			N	-0-					43
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					43
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

4P ENERGY TEXAS, LLC 953803
 MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	
09	3960 X	3751	-0-	-209	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-	
10	3937 X	3746	-0-	-191	-0-	4	1	3742	2	Y	-0-					-0-	
11	3870 X	3716	-0-	-154	-0-	115	1	3601	2	Y	-0-					-0-	
12	3906 X	3777	-0-	-129	-0-	106	1	3671	2	Y	-0-					-0-	
01	3906 X	3611	-0-	-295	-0-	124	1	3487	2	Y	-0-					-0-	
02	3500 X	2358	-0-	-1142	-0-	77	1	2281	2	Y	-0-					-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232															
DAVIS, E. T.		WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466									
09	3420 X	2389	-0-	-1031	-0-	45	1	2344	3	N	-0-					-0-	
10	3534 X	2746	-0-	-788	-0-	47	1	2699	3	N	-0-					-0-	
11	3420 X	2888	-0-	-532	-0-	45	1	2843	3	N	-0-					-0-	
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	47	1	2632	3	N	-0-					-0-	
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	47	1	2901	3	N	-0-					-0-	
02	2688 X	2234	-0-	-454	-0-	42	1	2192	3	N	-0-					-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574															
KELTON EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276599		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STILES SERVICES LLC		821799															
CHAMP DAVIS		WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TAPSTONE ENERGY, LLC		836005															
STILES 4		WELL #: 1A		RRCID -> 077330		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STILES 68		WELL #: 8068		RRCID -> 102542		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884									
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	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
09	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	12104	2	11	9	N	10		99
10	12276 X	11475	-0-	-801	-0-	11464	2	11	9	N	10	50 1	59
11	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	12770	2	25	9	N	23	33 7	49
12	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-	12538	2	4	9	N	4		53
*01	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	12577	2	22	9	N	20		73
02	11088 X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					N	NO RPT		73

BRITT				WELL #:	7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.	16273 - 16674
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRITT 27				WELL #:	3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16292 - 17042
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PURYEAR				WELL #:	4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16226 - 16820
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-		5
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-		5
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-		5
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-		5
*01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-		5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

MORRISON				WELL #:	4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16058 - 16668
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)				86127 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043									
DAVIS, G.C.				WELL #:	161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	17722 - 17800
09	11820 #	9025	-0-	-2795	-0-	575	1	8440	2	N	9		300
						10	9						
10	12214 #	8768	-0-	-3446	-0-	639	1	8122	2	N	6		306
						7	9						
11	10680 #	8152	-0-	-2528	-0-	822	1	7330	2	N	-0-		306
12	10509 #	8163	-0-	-2346	-0-	1028	1	7134	2	N	1		307
						1	9						
01	9331 #	7463	-0-	-1868	-0-	1029	1	6434	2	N	-0-		307
02	8428 #	6837	-0-	-1591	-0-	526	1	6311	2	N	-0-		307

OIL AND GAS DIVISION

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 116207		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10913 - 10948	
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
09	510 N	375	-0-	-135	-0-	375 2	N	-0-			-0-
10	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11	420 N	134	-0-	-286	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850									
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #: 1		RRCID -> 022730		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3297 - 3523	
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
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-			-0-
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #: 1		RRCID -> 022731		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3462	
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
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155									
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741		PERF. 1690 - 1701	
M	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
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2	N	-0-			-0-
10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-			-0-
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-			-0-
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2	N	-0-			-0-
*02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2	N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744		PERF. 1700 - 1744	
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705		PERF. 1666 - 1705	
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581													
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162				
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				49
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				49
11	5 N	-0-	-0-	-0-	-5					N	-0-				49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		040205													
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 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)	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

09	1380 N	1693	-0-	313 B	-26541	1687	2	6	9	N	5						186
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-26541					N	NO RPT						186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-26541					N	-0-						20
*12	1612 N	2252	-0-	640 B	-25901	2252	2			N	-0-						20
01	DELQ PR	1801	-0-	1801 B	-24100	1790	2	11	9	N	10						30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-24100					N	NO RPT						30

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 BAR L PRODUCERS 049748
 BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
10	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-				-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
02	140 N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851									
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1590 N	1427	-0-	-163	B	-0-	N	-0-			-0-
10		1550 N	1227	-0-	-323	B	-0-	N	-0-			-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		1240 N	1073	-0-	-167	B	-0-	N	-0-			-0-
*02		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-	N	-0-			-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01		1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02		1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KIMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		870 N	671	-0-	-199	B	-0-	N	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		806 N	693	-0-	-113	B	-0-	N	-0-			-0-
02		616 N	475	-0-	-141	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SEALY-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		870 N	527	-0-	-343	B	-0-	N	-0-			-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		2201 N	995	-0-	-1206	B	-0-	N	-0-			-0-
*02		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE		//CONT.//	186540									
CRAIG		WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 -	3250
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DACO, INC.			196940									
ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID ->	047186	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2816 -	2874

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRABTREE		WELL #:	1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2787 -	3000

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	682	N	682	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
10	737	N	737	-0-	B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
*12	834	N	834	-0-	B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1361	N	1361	-0-	B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
10	1351	N	1351	-0-	B	-0-	1351 2	N	-0-			-0-
11	1294	N	1294	-0-	B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1358	-0-	B	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
01	1363	N	1363	-0-	B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-
*02	1288	N	1288	-0-	B	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PUGH		WELL #:	A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1349	N	1349	-0-	B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
10	1311	N	1311	-0-	B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1260	-0-	B	-0-	1260 2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1344	-0-	B	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
*02	1074	N	1074	-0-	B	-0-	1074 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005								
PUGH		WELL #:	A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-	-0-	
10	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-	-0-	
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-	-0-	
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-	-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
*02	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PUGH		WELL #:	B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992 2	N	-0-	-0-	
10	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978 2	N	-0-	-0-	
11	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963 2	N	-0-	-0-	
12	1023 N	997	-0-	-26	B	-0-	997 2	N	-0-	-0-	
01	992 N	974	-0-	-18	B	-0-	974 2	N	-0-	-0-	
*02	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RUSTERHOLTZ		WELL #:	1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376 2	N	-0-	-0-	
10	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353 2	N	-0-	-0-	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1308 2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1363	-0-	-63	B	-0-	1363 2	N	-0-	-0-	
01	1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349 2	N	-0-	-0-	
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHORTON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHORTON		WELL #:	A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901 2	N	-0-	-0-	
10	894 N	894	-0-	-0-	B	-0-	894 2	N	-0-	-0-	
11	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868 2	N	-0-	-0-	
12	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	896	-0-	-3	B	-0-	896 2	N	-0-	-0-	
*02	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 ESTATE OF JEROME B. HERRMANN //CONT.// 254448
 PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

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
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
01	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
01	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 FORTAY, INC. 277925
 RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	2400 N	2387	-0-	-13 B	-0-	2387 2	N	-0-			-0-
10	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2	N	-0-			-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2109	-0-	-371 B	-0-	2109 2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2031	-0-	-387 B	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2104	-0-	-136 B	-0-	2104 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. KELSEY		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 - 3295
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RACHEL		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	326	-0-	-94	B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
10	527 N	238	-0-	-289	B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
11	390 N	181	-0-	-209	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
02	168 N	158	-0-	-10	B	-0-	158 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10	527 N	504	-0-	-23	B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
02	476 N	442	-0-	-34	B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GILLISPIE, INC. LOEBER		WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290
*08	3100 N	108250	-0-	105150	B	504918	108250 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 504918											
*09	3000 N	106812	-0-	103812	B	608730	106812 2	N	-0-		-0-
*10	714813 R	106083	-0-	-608730	B	-0-	106083 2	N	-0-		-0-
*11	102810 #	NO RPT	-0-	-102810	B	-102810		N	NO RPT		-0-
*12	106237 #	106111	-0-	-126	B	-102936	106111 2	N	-0-		-0-
*01	106237 #	NO RPT	-0-	-106237	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	115 1	1160 3	N	-0-	-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	121 1	1227 3	N	-0-	-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	116 1	1173 3	N	-0-	-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	120 1	1213 3	N	-0-	-0-
01	1333 N	1091	-0-	-242	B	-0-	98 1	993 3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1026	-0-	-178	B	-0-	92 1	934 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
12		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2	N	-0-	-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WIN												
WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2	N	-0-	-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	2	N	-0-	-0-
11		815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-	-0-
12		837 N	801	-0-	-36	B	-0-	801	2	N	-0-	-0-
01		808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2	N	-0-	-0-
02		756 N	637	-0-	-119	B	-0-	637	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LESLIE												
WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	2	N	-0-	-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2	N	-0-	-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2	N	-0-	-0-
12		930 N	867	-0-	-63	B	-0-	867	2	N	-0-	-0-
01		871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2	N	-0-	-0-
02		784 N	738	-0-	-46	B	-0-	738	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GUILD												
WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
10		155 N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2	N	-0-	-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
02		112 N	80	-0-	-32	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CLUCK												
WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	217	-0-	-23	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
12		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-	-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-
*02		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
 CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 5525

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
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
11		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
01		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
02		504 N	454	-0-	-50 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

 J. W. RESOURCES INC. 427974
 GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

 BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

 ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

 SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974							
BERK		WELL #:	1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1980 N	1923	-0-	-57 B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
10	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1146	-0-	-702 B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS -33-		WELL #:	1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2310 N	2262	-0-	-48 B	-0-	2262 3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2156	-0-	-169 B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
11	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3	N	-0-		-0-
12	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
*02	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS -B-		WELL #:	7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1084							
09	3210 #	2716	-0-	-494 B	-1578	2716 3	N	-0-		-0-
10	3317 #	2654	-0-	-663 B	-2241	2654 3	N	-0-		-0-
11	3210 #	2678	-0-	-532 B	-2773	2678 3	N	-0-		-0-
12	3317 #	2686	-0-	-631 B	-3404	2686 3	N	-0-		-0-
01	2666 N	2680	-0-	14 B	-3390	2680 3	N	-0-		-0-
02	2492 N	2433	-0-	-59 B	-3390	2433 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2320	CANCELLED UNDERAGE ->		-1070				

WHORTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
11	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1318	-0-	-82 B	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS 53		WELL #:	1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
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

JAN											
		WELL #:	1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

AVERIE											
		WELL #:	1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEBRA											
		WELL #:	179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	433	N	433	-0-	B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
10	441	N	441	-0-	B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11	422	N	422	-0-	B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
12	434	N	425	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
01	434	N	428	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
02	392	N	387	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GREEN											
		WELL #:	170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS "C"		WELL #:	8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WW											
		WELL #:	1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		840 N	810	-0-	-30	B	-0-	810 3	N	-0-	-0-
10		775 N	754	-0-	-21	B	-0-	754 3	N	-0-	-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752 3	N	-0-	-0-
12		837 N	677	-0-	-160	B	-0-	677 3	N	-0-	-0-
01		744 N	659	-0-	-85	B	-0-	659 3	N	-0-	-0-
*02		700 N	579	-0-	-121	B	-0-	579 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LASLEY, BERTHA E.											
		WELL #:	3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS 30											
		WELL #:	1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCADAMS											
		WELL #:	1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1934 3	N	-0-	-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	B	-0-	1897 3	N	-0-	-0-
11		1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832 3	N	-0-	-0-
12		1984 N	1860	-0-	-124	B	-0-	1860 3	N	-0-	-0-
01		1891 N	1424	-0-	-467	B	-0-	1424 3	N	-0-	-0-
02		1708 N	907	-0-	-801	B	-0-	907 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
DAVISON		WELL #:	1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	2947 - 2992
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
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		*02 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
			PLUGGED AND ABANDONED	03/09/2021							

SCHAFFER		WELL #:	1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2952 - 2988
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
		09 0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
			PLUGGED AND ABANDONED	03/09/2021							

GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
		09 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		12 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		01 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		*02 14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

KEM ENERGY, INC.		455126									
BLACKSTEN		WELL #:	1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
		09 519 N	519 -0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
		10 527 N	521 -0-	-6 B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
		11 505 N	505 -0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-		-0-
		12 527 N	523 -0-	-4 B	-0-	523 2		N	-0-		-0-
		01 527 N	522 -0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-		-0-
		*02 584 N	584 -0-	-0- B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

CRISMON		WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
		09 390 N	378 -0-	-12 B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
		10 376 N	376 -0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-		-0-
		11 362 N	362 -0-	-0- B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
		12 403 N	378 -0-	-25 B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
		01 379 N	379 -0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-
		02 336 N	316 -0-	-20 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LILLIS, MICHAEL D.			500740									
PUGH			WELL #: 1344	RRCID -> 112150	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 2828	- 3050				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
11		DELQ PR	182	-0-	182 B	182	182 2		N	-0-		-0-
*12		359 N	177	-0-	-182 B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAREXCO, INC.			525915									
COLLIER			WELL #: 1027	RRCID -> 166848	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 2891	PERF. 2772	- 2880				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3676 N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676 2		N	-0-		-0-
10		3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654 2		N	-0-		-0-
11		3668 N	3668	-0-	-0- B	-0-	3668 2		N	-0-		-0-
12		3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979 2		N	-0-		-0-
01		3955 N	3955	-0-	-0- B	-0-	3955 2		N	-0-		-0-
02		3416 N	2730	-0-	-686 B	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HITCH LAND & CATTLE CO.			WELL #: 1039	RRCID -> 168275	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2800	- 2922				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 865												
09		1509 N	644	-0-	-865 B	-0-	644 2		N	-0-		-0-
10		806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661 2		N	-0-		-0-
11		840 N	471	-0-	-369 B	-0-	471 2		N	-0-		-0-
12		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515 2		N	-0-		-0-
01		651 N	274	-0-	-377 B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
02		448 N	420	-0-	-28 B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652									
APOLLO JOHNSON			WELL #: 1	RRCID -> 077747	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3408	- 3470				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782									
NUSBAUM, M. M.			WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-		-0-
10		899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863 3		N	-0-		-0-
11		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
12		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
01		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3		N	-0-		-0-
02		784 N	720	-0-	-64 B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
KILL		WELL #:	1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1590 N	1373	-0-	-217 B	-0-	1373	3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1196	-0-	-416 B	-0-	52	1	1144	3	N	-0-
11	1650 N	1196	-0-	-454 B	-0-	58	1	1138	3	N	-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	65	1	1383	3	N	-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	101	1	1428	3	N	-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	55	1	1129	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

NEEL		WELL #:	1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
10	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	19	1	412	3	N	-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	20	1	389	3	N	-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	20	1	422	3	N	-0-
01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	27	1	375	3	N	-0-
02	392 N	354	-0-	-38 B	-0-	16	1	338	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

OREM		WELL #:	1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1070	-0-	-77 B	-0-	46	1	1024	3	N	-0-
11	1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	51	1	1002	3	N	-0-
12	1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	47	1	1011	3	N	-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	71	1	1005	3	N	-0-
*02	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	46	1	946	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

POWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	30	1	657	3	N	-0-
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	33	1	645	3	N	-0-
12	744 N	627	-0-	-117 B	-0-	28	1	599	3	N	-0-
01	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	41	1	585	3	N	-0-
02	644 N	369	-0-	-275 B	-0-	17	1	352	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-3261	CANCELLED UNDERAGE	->	-1159			
09	3270 N	1950	-0-	-1320 B	-3261	1950	3	N	-0-		-0-
10	3224 N	1820	-0-	-1404 B	-3261	79	1	1741	3	N	-0-
11	3120 N	1731	-0-	-1389 B	-3261	85	1	1646	3	N	-0-
12	2015 N	1728	-0-	-287 B	-3261	78	1	1650	3	N	-0-
01	0 N	1564	-0-	-1564 B	-1697	103	1	1461	3	N	-0-
02	1624 N	1461	-0-	-163 B	-1697	67	1	1394	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1697			

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	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
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260	3		N	-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	57	1	1269	3	-0-
11	1260 N	1153	-0-	-107 B	-0-	56	1	1097	3	-0-
12	1302 N	1210	-0-	-92 B	-0-	54	1	1156	3	-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	83	1	1178	3	-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	57	1	1187	3	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

LACY, MEEK		WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	3360 N	3224	-0-	-136 B	-0-	3224	3		N	-0-
10	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3		N	-0-
11	3538 N	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	3		N	-0-
12	3536 N	3536	-0-	-0- B	-0-	3536	3		N	-0-
01	3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556	3		N	-0-
02	3304 N	2762	-0-	-542 B	-0-	2762	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

LACY, MEEK B		WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3		N	-0-
10	9 N	5	-0-	-4 B	-0-	5	3		N	-0-
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3		N	-0-
12	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3		N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-
02	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

HILL		WELL #:	1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3		N	-0-
10	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	3		N	-0-
11	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	3		N	-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-
02	2100 N	768	-0-	-1332 B	-0-	768	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

ELMER		WELL #:	1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3		N	-0-
10	3999 N	3940	-0-	-59 B	-0-	3940	3		N	-0-
11	3971 N	3971	-0-	-0- B	-0-	3971	3		N	-0-
12	3937 N	3898	-0-	-39 B	-0-	3898	3		N	-0-
01	3784 N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784	3		N	-0-
02	3696 N	2837	-0-	-859 B	-0-	2837	3		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PERCY		WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
01	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1030	-0-	-790 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4043 N	4043	-0-	-0- B	-0-	4043 3	N	-0-		-0-
10	3937 N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894 3	N	-0-		-0-
11	3802 N	3802	-0-	-0- B	-0-	3802 3	N	-0-		-0-
12	4185 N	3897	-0-	-288 B	-0-	3897 3	N	-0-		-0-
01	3870 N	3870	-0-	-0- B	-0-	3870 3	N	-0-		-0-
02	3556 N	3248	-0-	-308 B	-0-	3248 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1874	-0-	-46 B	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	2040	-0-	-6 B	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 3	N	-0-		-0-
01	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
02	1904 N	1242	-0-	-662 B	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489 3	N	-0-		-0-
10	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623 3	N	-0-		-0-
11	2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578 3	N	-0-		-0-
12	2573 N	2551	-0-	-22 B	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
01	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 3	N	-0-		-0-
02	2408 N	1911	-0-	-497 B	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2940 N	2924	-0-	-16 B	-0-	2924 3	N	-0-		-0-
10	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
11	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3100	-0-	-0- B	-0-	3100 3	N	-0-		-0-
01	2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3	N	-0-		-0-
02	2912 N	2281	-0-	-631 B	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FOREMAN, A. D.		WELL #:	1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FOSTER, WM. J.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1599	-0-	-44	B	-0-	1599	3	N	-0-		-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1327	-0-	-185	B	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HUDSON GAS UNIT -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1770 N	1760	-0-	-10	B	-0-	1760	3	N	-0-		-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	B	-0-	1833	3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1826	-0-	-3	B	-0-	1826	3	N	-0-		-0-
01	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1393	-0-	-315	B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HUISMAN GAS UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
10	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	3	N	-0-		-0-
11	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3	N	-0-		-0-
12	961 N	901	-0-	-60	B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
02	812 N	760	-0-	-52	B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCCORMAC GAS UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
CARTER -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3	N	-0-					-0-
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3	N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0 B	-0-	428	3	N	-0-					-0-
12	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183	3	N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374	3	N	-0-					-0-
02	392 N	311	-0-	-81 B	-0-	311	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CHEATHAM		WELL #:	1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530 S	1341	-0-	-189 B	-0-	1341	3	N	-0-					-0-
10	1679 S	1679	-0-	-0 B	-0-	1679	3	N	-0-					-0-
11	1612 S	1612	-0-	-0 B	-0-	1612	3	N	-0-					-0-
12	1617 S	1617	-0-	-0 B	-0-	1617	3	N	-0-					-0-
01	1489 S	1489	-0-	-0 B	-0-	1489	3	N	-0-					-0-
02	1512 S	1090	-0-	-422 B	-0-	1090	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2131 N	2131	-0-	-0 B	-0-	2131	3	N	-0-					-0-
10	1983 N	1983	-0-	-0 B	-0-	1983	3	N	-0-					-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0 B	-0-	1911	3	N	-0-					-0-
12	2201 N	1902	-0-	-299 B	-0-	1902	3	N	-0-					-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0 B	-0-	1612	3	N	-0-					-0-
02	1792 N	1481	-0-	-311 B	-0-	1481	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DONELSON, B. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3	N	-0-					-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3	N	-0-					-0-
11	232 N	232	-0-	-0 B	-0-	232	3	N	-0-					-0-
12	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205	3	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	3	N	-0-					-0-
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FLORES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
11	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1515	-0-	-159 B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1204	-0-	-252 B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159 3	N	-0-		-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1184	-0-	-87 B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	506	-0-	-810 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1728	-0-	-101 B	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763 3	N	-0-		-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
02	1764 N	1266	-0-	-498 B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
11	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3	N	-0-		-0-
12	2387 N	2023	-0-	-364 B	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
01	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
02	2380 N	1422	-0-	-958 B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4989					
09	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	2861 3	N	-0-		-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-		-0-
11	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
12	2945 N	1890	-0-	-1055 B	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3	N	-0-		-0-
02	2212 N	1445	-0-	-767 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	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

HARRISON											
		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	660 N	560	-0-	-100 B	-0-	560 3		N	-0-	-0-	
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-	-0-	
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-	-0-	
12	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3		N	-0-	-0-	
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-	-0-	
*02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

HARRISON											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

HORNER											
		WELL #:	1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

HUBER -ET- -AL-											
		WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3		N	-0-	-0-	
10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3		N	-0-	-0-	
11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3		N	-0-	-0-	
12	2325 N	2128	-0-	-197 B	-0-	2128 3		N	-0-	-0-	
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3		N	-0-	-0-	
02	2044 N	1974	-0-	-70 B	-0-	1974 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE	WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-	
10	1736	N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735 3	N	-0-	
11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3	N	-0-	
12	1829	N	1579	-0-	-250 B	-0-	1579 3	N	-0-	
01	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-	
02	1624	N	1335	-0-	-289 B	-0-	1335 3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-	
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-	
11	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-	
12	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239 3	N	-0-	
01	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-	
02	1204	N	1010	-0-	-194 B	-0-	1010 3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-	
10	1333	N	960	-0-	-373 B	-0-	960 3	N	-0-	
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-	
12	1488	N	808	-0-	-680 B	-0-	808 3	N	-0-	
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-	
*02	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-	
10	837	N	827	-0-	-10 B	-0-	827 3	N	-0-	
11	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-	
12	961	N	799	-0-	-162 B	-0-	799 3	N	-0-	
01	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-	
02	756	N	716	-0-	-40 B	-0-	716 3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-	
10	1767	N	1752	-0-	-15 B	-0-	1752 3	N	-0-	
11	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 3	N	-0-	
12	2015	N	1697	-0-	-318 B	-0-	1697 3	N	-0-	
01	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-	
*02	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRYOR												
		WELL #:	1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3	N	-0-	-0-
11		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
12		527 N	475	-0-	-52	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-
01		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
02		448 N	353	-0-	-95	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAFRANKO												
		WELL #:	1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SWENY 13												
		WELL #:	1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3	N	-0-	-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-	1982	3	N	-0-	-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3	N	-0-	-0-
12		2108 N	1913	-0-	-195	B	-0-	1913	3	N	-0-	-0-
01		1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-
02		1820 N	1709	-0-	-111	B	-0-	1709	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WATSON												
		WELL #:	1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-	1725	3	N	-0-	-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3	N	-0-	-0-
11		1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3	N	-0-	-0-
12		1835 N	1835	-0-	-0-	B	-0-	1835	3	N	-0-	-0-
01		1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3	N	-0-	-0-
02		1624 N	1360	-0-	-264	B	-0-	1360	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GOCHNAUR		WELL #:	M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARTER -ET- -AL-		WELL #:	2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ATHA		WELL #:	2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	3	N	-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3	N	-0-
12	837	N	653	-0-	-184	B	-0-	653	3	N	-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3	N	-0-
02	700	N	71	-0-	-629	B	-0-	71	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VERNA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770	N	1671	-0-	-99	B	-0-	1671	3	N	-0-
10	1767	N	1645	-0-	-122	B	-0-	71	1	1574	3
11	1710	N	967	-0-	-743	B	-0-	47	1	920	3
12	1736	N	934	-0-	-802	B	-0-	42	1	892	3
01	1736	N	1736	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1621	3
*02	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1503	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GORDON		WELL #:	1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3320 - 3360

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2020											

PRICE, W. N.		WELL #:	2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HARRISON		WELL #:	1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LASLEY, WALTER		WELL #:	2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 2938 - 5558	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847 3	N	-0-	-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838 3	N	-0-	-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 3	N	-0-	-0-
12	868 N	801	-0-	-67	B	-0-	801 3	N	-0-	-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 3	N	-0-	-0-
02	756 N	753	-0-	-3	B	-0-	753 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CMF CORPORATION		WELL #:	171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 3051 - 3118	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2524 N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524 3	N	-0-	-0-
10	2356 N	2167	-0-	-189	B	-0-	2167 3	N	-0-	-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1910 3	N	-0-	-0-
12	2604 N	2352	-0-	-252	B	-0-	2352 3	N	-0-	-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2329 3	N	-0-	-0-
*02	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	2026 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISEMAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3253 - 3362	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1076	-0-	-40	B	-0-	1076 3	N	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059 3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1073	-0-	-105	B	-0-	1073 3	N	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906 3	N	-0-	-0-
02	980 N	822	-0-	-158	B	-0-	822 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCHROETER		WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646 PERF. 3148 - 3218	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FLORES											
		WELL #:	2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHERMAN COUNTY											
		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BLAKE											
		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ATCHESON											
		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN																		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486																					
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946	-	3350											
M	O	ALLOW CODE	GAS 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									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3		N	-0-			-0-									
10		961 N	922	-0-	-39	B	-0-	922	3		N	-0-			-0-									
11		951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-									
12		961 N	951	-0-	-10	B	-0-	951	3		N	-0-			-0-									
01		959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3		N	-0-			-0-									
02		896 N	687	-0-	-209	B	-0-	687	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
GORMAN, J. M. "A"													WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908	-	3250
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3		N	-0-			-0-									
10		527 N	498	-0-	-29	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-									
11		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	3		N	-0-			-0-									
12		527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3		N	-0-			-0-									
01		493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3		N	-0-			-0-									
02		448 N	418	-0-	-30	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
HORNER, C. A.													WELL #:	2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130	-	3375
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	816	3		N	-0-			-0-									
10		930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3		N	-0-			-0-									
11		852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3		N	-0-			-0-									
12		909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-									
01		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3		N	-0-			-0-									
02		784 N	655	-0-	-129	B	-0-	655	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
FOLSOM GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899	-	3350
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		1380 N	1356	-0-	-24	B	-0-	1356	3		N	-0-			-0-									
10		1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	3		N	-0-			-0-									
11		1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-									
12		1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-									
01		1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-									
02		1372 N	1011	-0-	-361	B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
SAFRANKO													WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039	-	3400
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-									
10		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-									
11		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-									
12		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-									
01		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-			-0-									
02		196 N	177	-0-	-19	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	22	-0-	-1148 B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
10	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1562	-0-	-478 B	-0-	1562 3	N	-0-		-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	821	-0-	-635 B	-0-	821 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1020	-0-	-158 B	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
02	952 N	785	-0-	-167 B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3120 N	3088	-0-	-32 B	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
10	3157 N	3157	-0-	-0- B	-0-	3157 3	N	-0-		-0-
11	3186 N	3186	-0-	-0- B	-0-	3186 3	N	-0-		-0-
12	3193 N	3086	-0-	-107 B	-0-	3086 3	N	-0-		-0-
01	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893 3	N	-0-		-0-
02	2968 N	2765	-0-	-203 B	-0-	2765 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1069	-0-	-357 B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
02	980 N	933	-0-	-47 B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	89 3		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	155 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1298 3		-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1170 3		-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1056 3		-0-
12	1333 N	1085	-0-	-248 B	-0-	-0-	N	-0-	1085 3		-0-
01	1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1106 3		-0-
02	980 N	660	-0-	-320 B	-0-	-0-	N	-0-	660 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	-0-	N	-0-	397 3		-0-
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	-0-	N	-0-	414 3		-0-
11	393 N	393	-0-	-0 B	-0-	-0-	N	-0-	393 3		-0-
12	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	-0-	N	-0-	370 3		-0-
01	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	-0-	N	-0-	223 3		-0-
02	364 N	142	-0-	-222 B	-0-	-0-	N	-0-	142 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 SCHAFFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3		N	-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42 B	-0-	1105	3		N	-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3		N	-0-
02	1036	N	959	-0-	-77 B	-0-	959	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3		N	-0-
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3		N	-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-
02	56	N	7	-0-	-49 B	-0-	7	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3		N	-0-
10	1705	N	1609	-0-	-96 B	-0-	1609	3		N	-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-
12	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	3		N	-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	3		N	-0-
02	1484	N	1373	-0-	-111 B	-0-	1373	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3		N	-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3		N	-0-
12	1426	N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250	3		N	-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3		N	-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99 B	-0-	1161	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3		N	-0-
10	1550	N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	3		N	-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3		N	-0-
12	1643	N	1538	-0-	-105 B	-0-	1538	3		N	-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-
02	1456	N	1165	-0-	-291 B	-0-	1165	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
12	961 N	850	-0-	-111 B	-0-	850 3		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
02	812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAILE												
WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
10	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894 3		N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
12	961 N	760	-0-	-201 B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
02	868 N	686	-0-	-182 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FERGUSON, LUCILLE 41												
WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ANDERSON - REEVES												
WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
02	364 N	331	-0-	-33 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-			-0-
11	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
12	961 N	948	-0-	-13 B	-0-	948 3		N	-0-			-0-
01	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-			-0-
02	896 N	756	-0-	-140 B	-0-	756 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTRITE		WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2040 N	828	-0-	-1212 B	-0-	828	3		N	-0-	-0-	
10	1891 N	880	-0-	-1011 B	-0-	880	3		N	-0-	-0-	
11	1170 N	894	-0-	-276 B	-0-	894	3		N	-0-	-0-	
12	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	3		N	-0-	-0-	
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-	-0-	
02	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ATHA		WELL #:	3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-	-0-	
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-	-0-	
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-	-0-	
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAILE, Z. T.		WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-	-0-	
10	1333 N	1013	-0-	-320 B	-0-	1013	3		N	-0-	-0-	
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-	-0-	
12	1333 N	231	-0-	-1102 B	-0-	231	3		N	-0-	-0-	
01	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	3		N	-0-	-0-	
*02	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SEYMOUR		WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340	
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	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAVIS GAS UNIT "C"												
		WELL #:	2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GUNZELMAN, P.												
		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-												
		WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3		N	-0-	
10		837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835 3		N	-0-	
11		810 N	789	-0-	-21	B	-0-	789 3		N	-0-	
12		868 N	821	-0-	-47	B	-0-	821 3		N	-0-	
01		828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828 3		N	-0-	
02		728 N	567	-0-	-161	B	-0-	567 3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORRIS GAS UNIT												
		WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957 3		N	-0-	
10		1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648 3		N	-0-	
11		1920 N	1839	-0-	-81	B	-0-	1839 3		N	-0-	
12		2015 N	1629	-0-	-386	B	-0-	1629 3		N	-0-	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	B	-0-	1741 3		N	-0-	
02		1708 N	777	-0-	-931	B	-0-	777 3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 186852	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198	
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
11	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	534 3	N	-0-	-0-
12	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
02	504 N	249	-0-	-255 B	-0-	249 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 188773	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
10	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
11	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-	-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
02	308 N	242	-0-	-66 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LANE, W. P.		WELL #:	2	RRCID -> 188958	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1290 N	1172	-0-	-118 B	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-	-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3	N	-0-	-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1119	-0-	-141 B	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 189197	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-	-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-	-0-
02	644 N	614	-0-	-30 B	-0-	614 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

HARRISON		WELL #:	4	RRCID -> 189202	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
STILLWELL		WELL #:	3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329	
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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE	->	-4056			
09	8452 N	8452	-0-	-0-	B	-0-	8452	3	N	-0-		-0-
10	4526 N	297	-0-	-4229	B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
11	6897 N	6897	-0-	-0-	B	-0-	6897	3	N	-0-		-0-
12	8742 N	3160	-0-	-5582	B	-0-	3160	3	N	-0-		-0-
01	5409 N	5409	-0-	-0-	B	-0-	5409	3	N	-0-		-0-
02	6440 N	3229	-0-	-3211	B	-0-	3229	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-14527	CANCELLED	UNDERAGE	->	-6194			
09	5130 N	1733	-0-	-3397	B	-14527	1733	3	N	-0-		-0-
10	2914 N	1601	-0-	-1313	B	-14527	1601	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1947	-0-	-93	B	-14527	1947	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	2124	-0-	326	B	-14201	2124	3	N	-0-		-0-
01	0 N	1729	-0-	1729	B	-12472	1729	3	N	-0-		-0-
02	1820 N	1131	-0-	-689	B	-12472	1131	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE	->	-12472			

BOULWARE		WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	300 N	258	-0-	-42	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10	248 N	193	-0-	-55	B	-0-	8	1	185	3	N	-0-
11	240 N	181	-0-	-59	B	-0-	9	1	172	3	N	-0-
12	279 N	196	-0-	-83	B	-0-	9	1	187	3	N	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	13	1	187	3	N	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	8	1	170	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

ELGIN		WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1153	CANCELLED	UNDERAGE	->	-3380			
09	1650 N	2271	-0-	621	B	-532	2271	3	N	-0-		-0-
10	1767 N	2179	-0-	412	B	-120	94	1	2085	3	N	-0-
11	2310 N	2113	-0-	-197	B	-120	103	1	2010	3	N	-0-
12	2356 N	2109	-0-	-247	B	-120	95	1	2014	3	N	-0-
01	2009 N	2129	-0-	120	B	-0-	141	1	1988	3	N	-0-
02	1960 N	1565	-0-	-395	B	-0-	72	1	1493	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1980 N	1965	-0-	-15 B	-0-	1965	3	N	-0-		-0-
10		1984 N	1918	-0-	-66 B	-0-	83	1	N	-0-		-0-
11		1980 N	1756	-0-	-224 B	-0-	86	1	N	-0-		-0-
12		2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	85	1	N	-0-		-0-
01		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	118	1	N	-0-		-0-
*02		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	65	1	N	-0-		-0-
11		1590 N	1391	-0-	-199 B	-0-	68	1	N	-0-		-0-
12		1643 N	1435	-0-	-208 B	-0-	64	1	N	-0-		-0-
01		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	93	1	N	-0-		-0-
02		1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	47	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3	N	-0-		-0-
10		1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787	3	N	-0-		-0-
11		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
12		1953 N	1784	-0-	-169 B	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1495	-0-	-129 B	-0-	1495	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		900 N	824	-0-	-76 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
10		899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764	3	N	-0-		-0-
11		810 N	629	-0-	-181 B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
12		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-		-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
02		588 N	509	-0-	-79 B	-0-	509	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3	N	-0-		-0-
10		3460 N	3460	-0-	-0- B	-0-	3460	3	N	-0-		-0-
11		3960 N	3654	-0-	-306 B	-0-	3654	3	N	-0-		-0-
12		4216 N	3323	-0-	-893 B	-0-	3323	3	N	-0-		-0-
01		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3	N	-0-		-0-
02		3416 N	1593	-0-	-1823 B	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//	660313									
WHORTON		WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
BRILLHART		WELL #:	107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 -	3477

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980	N	1889	-0-	-91	B	-0-	1889	3	N	-0-	-0-
10	1953	N	1886	-0-	-67	B	-0-	1886	3	N	-0-	-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	3	N	-0-	-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3	N	-0-	-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3	N	-0-	-0-
*02	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2020	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEAL, SAM		WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 -	3430

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2310	N	1297	-0-	-1013	B	-0-	1297	3	N	-0-	-0-
10	1705	N	599	-0-	-1106	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
11	1620	N	738	-0-	-882	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	B	-0-	2683	3	N	-0-	-0-
01	589	N	190	-0-	-399	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
02	700	N	148	-0-	-552	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC			684641									
LAMB		WELL #:	2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 -	3355

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3060	N	2733	-0-	-327	B	-0-	2733	3	N	-0-	-0-
10	3069	N	2656	-0-	-413	B	-0-	2656	3	N	-0-	-0-
11	3000	N	1704	-0-	-1296	B	-0-	1704	3	N	-0-	-0-
12	2821	N	2539	-0-	-282	B	-0-	2539	3	N	-0-	-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	B	-0-	2878	3	N	-0-	-0-
*02	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RABCO ENERGY			687738									
LACY, MEEK C		WELL #:	1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//	712840									
BRYAN		WELL #:	4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2347 - 3242	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4626 N	4626	-0-	-0- B	-0-	4626	2		N	-0-		-0-
10	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	2		N	-0-		-0-
11	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2		N	-0-		-0-
12	4774 N	3941	-0-	-833 B	-0-	3941	2		N	-0-		-0-
*01	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2		N	-0-		-0-
*02	3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCHMID PROPERTIES, INC.			754100					CNTY: SHERMAN				
PUGH		WELL #:	1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	1200 - 1300	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	125261	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2926 - 2980	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANDERS		WELL #:	1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 - 2960	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218					CNTY: SHERMAN				
BRADY EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-		-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-		-0-
12	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-		-0-
*02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PAULUS		WELL #:	1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PRICE WILLIAM										
		WELL #:	1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 3	N	-0-	-0-
10	930 N	825	-0-	-105	B	-0-	825 2	N	-0-	-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832 2	N	-0-	-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-		N	-0-	-0-
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
WHORTON WA										
		WELL #:	1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1396 N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
10	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369 2	N	-0-	-0-
11	1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324 2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1365	-0-	-61	B	-0-	1365 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	B	-0-		N	-0-	-0-
02	1232 N	1178	-0-	-54	B	-0-	1178 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
WILLIAMS J L										
		WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 3	N	-0-	-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 2	N	-0-	-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 2	N	-0-	-0-
12	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-		N	-0-	-0-
02	420 N	392	-0-	-28	B	-0-	392 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
COFFMAN, R. H.										
		WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 2	N	-0-	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697 2	N	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707 2	N	-0-	-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 2	N	-0-	-0-
*01	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755 2	N	-0-	-0-
02	672 N	516	-0-	-156	B	-0-	516 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	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	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
10		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			-0-
*01		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02		616 N	564	-0-	-52 B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
*01		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2		N	-0-			-0-
*02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
11		420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
12		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
*02		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
11		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
*01		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02		1260 N	1214	-0-	-46 B	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK		WELL #:	2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2		N	-0-			-0-
10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-			-0-
11		930 N	784	-0-	-146 B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
12		930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2		N	-0-			-0-
*01		930 N	779	-0-	-151 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02		728 N	691	-0-	-37 B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CLINE	GILBERT	WELL #:	1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	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 LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579 3		N	-0-
10	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606 2		N	-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546 2		N	-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642 2		N	-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	B	-0-			N	-0-
02	1456 N	1171	-0-	-285	B	-0-	1171 2		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

MORRIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	2675 N	2675	-0-	-0-	B	-0-	2675 3		N	-0-
10	2765 N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765 2		N	-0-
11	2648 N	2648	-0-	-0-	B	-0-	2648 2		N	-0-
12	2720 N	2720	-0-	-0-	B	-0-	2720 2		N	-0-
01	2759 N	-0-	-0-	-2759	B	-0-			N	-0-
*02	3209 N	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209 2		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

OHLAND		WELL #:	1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	2706 N	2706	-0-	-0-	B	-0-	2706 3		N	-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178 2		N	-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095 2		N	-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	B	-0-	1283 2		N	-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			N	-0-
02	1036 N	615	-0-	-421	B	-0-	615 2		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162 3		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2176 2		N	-0-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202 2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	2044 N	2014	-0-	-30	B	-0-	2014 2		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BASKIN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2		N	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2		N	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	36 1	15 2	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 1		N	-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	392 1	640 2	N	-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2		N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2430 N	1829	-0-	-601 B	-0-	1829 3		N	-0-	-0-
10	0 N	0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2		N	-0-	-0-
12	4173 N	4173	-0-	-0- B	-0-	4173 2		N	-0-	-0-
01	0 N	0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	3892 N	3439	-0-	-453 B	-0-	3439 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BONNIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3780 N	2805	-0-	-975 B	-0-	2805 3		N	-0-	-0-
10	3999 N	3465	-0-	-534 B	-0-	3465 2		N	-0-	-0-
11	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997 2		N	-0-	-0-
12	4032 N	4032	-0-	-0- B	-0-	4032 2		N	-0-	-0-
01	3472 N	0-	-0-	-3472 B	-0-			N	-0-	-0-
02	3724 N	3075	-0-	-649 B	-0-	3075 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRALY		WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		N	-0-	-0-
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-	-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-	-0-
12	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 2		N	-0-	-0-
01	651 N	0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-	-0-
02	588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARL -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-	-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-	-0-
01	279 N	0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
02	308 N	290	-0-	-18 B	-0-	290 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CARTRITE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3		N	-0-	-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2		N	-0-	-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 2		N	-0-	-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
01	1550 N	0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-	-0-
02	1400 N	1285	-0-	-115 B	-0-	1285 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2	N	-0-		-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1288 N	833	-0-	-455 B	-0-	833 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-		-0-
11	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-		-0-
02	588 N	582	-0-	-6 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1204 N	1189	-0-	-15 B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
BIVINS		WELL #:	G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 S	592 -0-	-98 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
10		682 S	581 -0-	-101 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11		600 S	409 -0-	-191 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12		620 S	508 -0-	-112 B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
01		589 S	-0- -0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		449 S	449 -0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		774 N	774 -0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
10		806 N	790 -0-	-16 B	-0-	790	2		N	-0-			-0-
11		782 N	782 -0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
12		806 N	794 -0-	-12 B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
01		775 N	-0- -0-	-775 B	-0-				N	-0-			-0-
02		728 N	672 -0-	-56 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		674 N	674 -0-	-0- B	-0-	674	3		N	-0-			-0-
10		650 N	650 -0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
11		615 N	615 -0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12		682 N	491 -0-	-191 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
01		651 N	-0- -0-	-651 B	-0-				N	-0-			-0-
02		588 N	569 -0-	-19 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS													
WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	194 -0-	-256 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10		496 N	142 -0-	-354 B	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11		450 N	105 -0-	-345 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12		186 N	94 -0-	-92 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01		155 N	-0- -0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
*02		392 N	392 -0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BIVINS		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
10	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BONEY		WELL #:	1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1642	-0-	-94 B	-0-	1642 2	N	-0-		-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
12	1798 N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
01	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1540 N	1468	-0-	-72 B	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12	620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADY -E-		WELL #:	1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
10	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
12	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-
02	756 N	741	-0-	-15 B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-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	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CABOT-DAHL		WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	625	-0-	-65	B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
10	899 N	594	-0-	-305	B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896 2	N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-		N	-0-			-0-
02	840 N	442	-0-	-398	B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CALEN		WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1980 N	1063	-0-	-917	B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868 1	N	-0-			-0-
11	1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	840 1	N	-0-	951 2		-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	868 1	N	-0-	876 2		-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868 1	N	-0-			-0-
02	1680 N	1223	-0-	-457	B	-0-	784 1	N	-0-	439 2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARMI -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 S	740	-0-	-10	B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
10	775 S	757	-0-	-18	B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
11	720 S	671	-0-	-49	B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
12	779 S	779	-0-	-0-	B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
01	744 S	-0-	-0-	-744	B	-0-		N	-0-			-0-
*02	681 S	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927 2	N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903 2	N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936 2	N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-		N	-0-			-0-
02	840 N	573	-0-	-267	B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CHRISS		WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	681	-0-	-39 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
10	806 N	673	-0-	-133 B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
11	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2	N	-0-		-0-
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
02	756 N	654	-0-	-102 B	-0-	654 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLARA, B.		WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
12	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLAW		WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2400 N	2296	-0-	-104 B	-0-	2296 3	N	-0-		-0-
10	2418 N	2293	-0-	-125 B	-0-	2293 2	N	-0-		-0-
11	2310 N	2208	-0-	-102 B	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2246	-0-	-110 B	-0-	2246 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2072 N	-0-	-0-	-2072 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4260 N	4212	-0-	-48 B	-0-	4212 3	N	-0-		-0-
10	4309 N	4240	-0-	-69 B	-0-	4240 2	N	-0-		-0-
11	4249 N	4249	-0-	-0- B	-0-	4249 2	N	-0-		-0-
12	4340 N	4334	-0-	-6 B	-0-	4334 2	N	-0-		-0-
01	4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-		N	-0-		-0-
02	3976 N	3849	-0-	-127 B	-0-	3849 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
10	2511 N	2317	-0-	-194 B	-0-	2317 2	N	-0-		-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
12	2511 N	2445	-0-	-66 B	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2240 N	2151	-0-	-89 B	-0-	2151 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2381 N	2381	-0-	-0-	B	-0-	2381 3	N	-0-	-0-
10	2480 N	1311	-0-	-1169	B	-0-	188 1	1123 2	N	-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	B	-0-	228 1	1635 2	N	-0-
12	2821 N	2087	-0-	-734	B	-0-	332 1	1755 2	N	-0-
01	1302 N	348	-0-	-954	B	-0-	348 1		N	-0-
02	1736 N	1018	-0-	-718	B	-0-	144 1	874 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1287	-0-	-3	B	-0-	1287 3		N	-0-
10	1333 N	1288	-0-	-45	B	-0-	1288 2		N	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328 2		N	-0-
12	1333 N	1316	-0-	-17	B	-0-	1316 2		N	-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-			N	-0-
02	1232 N	1174	-0-	-58	B	-0-	1174 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ETOILE		WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEATHERSTONE		WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2201 N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201 3		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	B	-0-	2147 2		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571 2		N	-0-
02	2016 N	1678	-0-	-338	B	-0-	1678 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FREE		WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4455 N	4455	-0-	-0- B	-0-	4455 3		N	-0-	-0-
10	4805 N	4336	-0-	-469 B	-0-	4336 2		N	-0-	-0-
11	4917 N	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 2		N	-0-	-0-
12	4777 N	4777	-0-	-0- B	-0-	4777 2		N	-0-	-0-
01	4340 N	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-	-0-
02	4592 N	3280	-0-	-1312 B	-0-	3280 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5907 N	5907	-0-	-0- B	-0-	5907 3		N	-0-	-0-
10	6231 N	6036	-0-	-195 B	-0-	6036 2		N	-0-	-0-
11	6457 N	6457	-0-	-0- B	-0-	6457 2		N	-0-	-0-
12	6329 N	6329	-0-	-0- B	-0-	6329 2		N	-0-	-0-
01	6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-			N	-0-	-0-
02	6020 N	2976	-0-	-3044 B	-0-	2976 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4792 N	4792	-0-	-0- B	-0-	4792 3		N	-0-	-0-
10	5425 N	4451	-0-	-974 B	-0-	4451 2		N	-0-	-0-
11	5441 N	5441	-0-	-0- B	-0-	5441 2		N	-0-	-0-
12	5377 N	5377	-0-	-0- B	-0-	5377 2		N	-0-	-0-
01	4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-			N	-0-	-0-
02	5068 N	3029	-0-	-2039 B	-0-	3029 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 - 2990
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2722					
09	6004 N	6004	-0-	-0- B	-0-	6004 3		N	-0-	-0-
10	6193 N	6193	-0-	-0- B	-0-	6193 2		N	-0-	-0-
11	5953 N	5953	-0-	-0- B	-0-	5953 2		N	-0-	-0-
12	6169 N	6108	-0-	-61 B	-0-	6108 2		N	-0-	-0-
01	6200 N	-0-	-0-	-6200 B	-0-			N	-0-	-0-
02	5544 N	5267	-0-	-277 B	-0-	5267 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-	-0-
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
12	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 2		N	-0-	-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FRETT		WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-		-0-
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-		-0-
02	588 N	449	-0-	-139 B	-0-	449 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
12	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GENEVA		WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-		-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GETZ		WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	1019	-0-	-1 B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-		-0-
02	980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GOMERY		WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-		-0-
02	924 N	907	-0-	-17 B	-0-	907 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
IVENS		WELL #:	T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494	3	N	-0-		-0-
10	2567 N	2567	-0-	-0-	B	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
11	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-	2520	2	N	-0-		-0-
12	2582 N	2582	-0-	-0-	B	-0-	2582	2	N	-0-		-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	B	-0-			N	-0-		-0-
02	2352 N	2206	-0-	-146	B	-0-	2206	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
IVENS		WELL #:	W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2592 N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2592	3	N	-0-		-0-
10	2759 N	1971	-0-	-788	B	-0-	1971	2	N	-0-		-0-
11	2554 N	2554	-0-	-0-	B	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
12	2666 N	2502	-0-	-164	B	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	B	-0-			N	-0-		-0-
02	2380 N	1925	-0-	-455	B	-0-	1925	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
IVENS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1496 N	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2	N	-0-		-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17	B	-0-	1533	2	N	-0-		-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-			N	-0-		-0-
02	1456 N	1294	-0-	-162	B	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
JANET		WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2	N	-0-		-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2	N	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
JASTED		WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-		-0-
12	775 N	758	-0-	-17	B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-
02	644 N	548	-0-	-96 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LANCASTER		WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3586	CANCELLED UNDERAGE ->		-261				
09	2580 N	2630	-0-	50 B	-3536	2630 3	N	-0-		-0-
10	2759 N	3005	-0-	246 B	-3290	558 1	N	-0-	2447 2	-0-
11	2130 N	3018	-0-	888 B	-2402	540 1	N	-0-	2478 2	-0-
12	3255 N	3088	-0-	-167 B	-2402	558 1	N	-0-	2530 2	-0-
01	3007 N	558	-0-	-2449 B	-2402	558 1	N	-0-		-0-
02	2828 N	2270	-0-	-558 B	-2402	504 1	N	-0-	1766 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2402				

LARS		WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	1181 2	N	-0-		-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1204 N	984	-0-	-220 B	-0-	984 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAWRENCE		WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-		-0-
02	952 N	866	-0-	-86 B	-0-	866 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEAH		WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1860 N	1794	-0-	-66 B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	1831 2	N	-0-		-0-
11	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1652 N	-0-	-0-	-1652 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LEMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
10	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2	N	-0-		-0-
11	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2290	-0-	-159 B	-0-	2290 2	N	-0-		-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2100 N	1453	-0-	-647 B	-0-	1453 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LENORA		WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LERA		WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	7840 N	7840	-0-	-0- B	-0-	7840 3	N	-0-		-0-
10	7862 N	7862	-0-	-0- B	-0-	7862 2	N	-0-		-0-
11	4488 N	4488	-0-	-0- B	-0-	4488 2	N	-0-		-0-
12	5227 N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227 2	N	-0-		-0-
01	7874 N	2934	-0-	-4940 B	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
02	4200 N	4042	-0-	-158 B	-0-	4042 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEXA		WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2	N	-0-		-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1036 N	234	-0-	-802 B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LING		WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	13	-0-	-227 B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	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	BALANCE

09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2010	N	1856	-0-	-154 B	-0-	1856	3		N	-0-	-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2		N	-0-	-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2		N	-0-	-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-	-0-
*02	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2430	N	1510	-0-	-920 B	-0-	1510	3		N	-0-	-0-
10	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	295	1	2594	2	N	-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2		N	-0-	-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	2		N	-0-	-0-
01	2883	N	-0-	-0-	-2883 B	-0-				N	-0-	-0-
02	2184	N	1425	-0-	-759 B	-0-	1425	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3		N	-0-	-0-
10	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		N	-0-	-0-
11	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2		N	-0-	-0-
12	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2		N	-0-	-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-	-0-
*02	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-	-0-
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-	-0-
12	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2		N	-0-	-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-	-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2610	N	2552	-0-	-58 B	-0-	2552	3		N	-0-	-0-
10	2635	N	2473	-0-	-162 B	-0-	2473	2		N	-0-	-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2		N	-0-	-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	2		N	-0-	-0-
01	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-				N	-0-	-0-
*02	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PRICE		WELL #:	A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3858 S	3858	-0-	-0- B	-0-	3858 3		N	-0-	-0-
10	1083 S	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-	-0-
11	1034 S	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2		N	-0-	-0-
12	1178 S	920	-0-	-258 B	-0-	920 2		N	-0-	-0-
01	1085 S	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-	-0-
02	952 S	140	-0-	-812 B	-0-	140 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE		WELL #:	C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-	-0-
10	744 N	533	-0-	-211 B	-0-	533 2		N	-0-	-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2		N	-0-	-0-
12	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE		WELL #:	E 1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2		N	-0-	-0-
12	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE, H.		WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3		N	-0-	-0-
10	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 2		N	-0-	-0-
11	1740 N	1729	-0-	-11 B	-0-	1729 2		N	-0-	-0-
12	2170 N	2043	-0-	-127 B	-0-	2043 2		N	-0-	-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE, H.		WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-	-0-
10	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607 2		N	-0-	-0-
11	540 N	392	-0-	-148 B	-0-	392 2		N	-0-	-0-
12	651 N	497	-0-	-154 B	-0-	497 2		N	-0-	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-	-0-
*02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PRONGER A		WELL #:	1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2486 - 3026
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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	127	-0-	-713 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	840 1	N	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
01	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868 1	N	-0-		-0-
02	952 N	854	-0-	-98 B	-0-	784 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RACOL		WELL #:	1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	58 1	N	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	52 1	N	-0-		-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	62 1	N	-0-		-0-
01	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 1	N	-0-		-0-
*02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	56 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RAINEY		WELL #:	1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2770 - 2872
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-850	CANCELLED UNDERAGE ->		-2160				
09	3780 N	3635	-0-	-145 B	-850	3635 3	N	-0-		-0-
10	3782 N	3447	-0-	-335 B	-850	3447 2	N	-0-		-0-
11	3450 N	3678	-0-	228 B	-622	3678 2	N	-0-		-0-
12	3751 N	3643	-0-	-108 B	-622	3643 2	N	-0-		-0-
01	3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-622		N	-0-		-0-
02	3444 N	3299	-0-	-145 B	-622	3299 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-622				

RAND		WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4375 N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375 3	N	-0-		-0-
10	3980 N	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 2	N	-0-		-0-
11	4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730 2	N	-0-		-0-
12	4574 N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574 2	N	-0-		-0-
01	3968 N	-0-	-0-	-3968 B	-0-		N	-0-		-0-
02	4424 N	3659	-0-	-765 B	-0-	3659 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

REID		WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		7							
09	2918 N	2911	-0-	-7 B	-0-	2911 3	N	-0-		-0-
10	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916 2	N	-0-		-0-
11	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 2	N	-0-		-0-
12	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 2	N	-0-		-0-
01	2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2324 N	841	-0-	-1483 B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SAME		WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	817	-0-	-485 B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 2	N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1372 N	1283	-0-	-89 B	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANDEFER		WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	197 1	N	-0-	1158 2	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1204 N	589	-0-	-615 B	-0-	589 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SCHULBERG		WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
12	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-
02	476 N	433	-0-	-43 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEATON		WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
02	2688 N	2083	-0-	-605 B	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SHER		WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848				
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
10		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
12		775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
02		644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WALLS												
WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
10		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-			-0-
11		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
12		992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-			-0-
*02		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WANDA												
WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
10		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
11		780 N	637	-0-	-143 B	-0-	637 2	N	-0-			-0-
12		775 N	666	-0-	-109 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
02		588 N	517	-0-	-71 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WICKLINE												
WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
02		364 N	204	-0-	-160 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3		N	-0-			-0-
10	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
12	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
02	756 N	678	-0-	-78 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLCLO		WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
10	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
02	672 N	633	-0-	-39 B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WINTER		WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
10	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
11	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1013	-0-	-10 B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	846	-0-	-78 B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITT		WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITT		WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
12	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			-0-
02	756 N	580	-0-	-176 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ARCHER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	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	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1770 N	1242	-0-	-528 B	-0-	1242	3		N	-0-
10		1798 N	1663	-0-	-135 B	-0-	1663	2		N	-0-
11		1530 N	1330	-0-	-200 B	-0-	1330	2		N	-0-
12		1705 N	1420	-0-	-285 B	-0-	1420	2		N	-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-
*02		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ATKINS -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BERTHA -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-
11		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-
12		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-
*02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS KK		WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2490 N	2440	-0-	-50 B	-0-	2440	3		N	-0-
10		2542 N	2529	-0-	-13 B	-0-	2529	2		N	-0-
11		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2		N	-0-
12		2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2		N	-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-
*02		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS KK		WELL #:	10	RRCID ->	027941	COMPL. DATE	04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-
10		1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669	2		N	-0-
11		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	2		N	-0-
12		1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	2		N	-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-
02		1512 N	1484	-0-	-28 B	-0-	1484	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
CORINE		WELL #:	1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2828 - 2921	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-		-0-
12		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2	N	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAIG -N-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
10		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
11		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARLENE												
		WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3	N	-0-		-0-
10		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2	N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAVIS -W-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
10		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741	2	N	-0-		-0-
11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-		-0-
12		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2	N	-0-		-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOROTHY												
		WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
12		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
02		252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
11	990 N	274	-0-	-716 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	1178 N	291	-0-	-887 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-		N	-0-		-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FREI		WELL #:	1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GIBNER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	1038	-0-	-12 B	-0-	1038 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
11	810 N	762	-0-	-48 B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	866	-0-	-188 B	-0-	866 2	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-		N	-0-		-0-
*02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GORMAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-		-0-
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-		-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-		-0-
02	868 N	635	-0-	-233 B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GUY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	531	-0-	-159 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
11		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
12		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARDY -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2880 - 2961

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 516											
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-	516	N	-0-		-0-
10		516 N	-0-	-0-	-516 B	-0-		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOSPITAL -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTHA											
		WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1470 N	1467	-0-	-3 B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	1467 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	357	-0-	-1023 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
12		1519 N	363	-0-	-1156 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-		-0-
02		336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASON -D-											
		WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
12		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITT		WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-		-0-
02	336 N	71	-0-	-265	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8164 N	8164	-0-	-0-	B	-0-	8164	3	N	-0-		-0-
10	6819 N	6819	-0-	-0-	B	-0-	6819	2	N	-0-		-0-
11	8403 N	8403	-0-	-0-	B	-0-	8403	2	N	-0-		-0-
12	9025 N	9025	-0-	-0-	B	-0-	9025	2	N	-0-		-0-
01	6820 N	-0-	-0-	-6820	B	-0-			N	-0-		-0-
02	7840 N	7032	-0-	-808	B	-0-	7032	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
10	3433 N	3433	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2751	2	N	-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	B	-0-	660	1	2061	2	N	-0-
12	3411 N	3411	-0-	-0-	B	-0-	682	1	2729	2	N	-0-
01	3441 N	682	-0-	-2759	B	-0-	682	1			N	-0-
02	2548 N	2347	-0-	-201	B	-0-	616	1	1731	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310	-	3080
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-		-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
12	1924 N	1924	-0-	-0-	B	-0-	1924	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	B	-0-			N	-0-		-0-
02	1372 N	1127	-0-	-245	B	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218					
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:	1	RRCID -> 028202	COMPL. DATE 01/12/1984	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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1856					
09	1367 N	3223	-0-	1856 B	-0-	3223 3		-0-
10	3267 N	3267	-0-	-0- B	-0-	3267 2		-0-
11	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	3207 2		-0-
12	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209 2		-0-
01	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-			-0-
02	2996 N	2335	-0-	-661 B	-0-	2335 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:	1	RRCID -> 028209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			-0-
02	504 N	302	-0-	-202 B	-0-	302 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:	2	RRCID -> 028210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 3		-0-
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	173 1	2032 2	-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2		-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 2		-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-			-0-
02	1596 N	990	-0-	-606 B	-0-	990 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
DRAW		WELL #:	2	RRCID -> 053259	COMPL. DATE 08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 - 3318
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		-0-
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			-0-
02	196 N	156	-0-	-40 B	-0-	156 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
FREE		WELL #:	10	RRCID -> 053299	COMPL. DATE 06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	2760 N	1665	-0-	-1095 B	-0-	1665 3		-0-
10	2914 N	2377	-0-	-537 B	-0-	2377 2		-0-
11	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505 2		-0-
12	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 2		-0-
01	3131 #	-0-	-0-	-3131 B	-3131			-0-
02	2352 N	1731	-0-	-621 B	-3131	1731 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3131					

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	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PRICE L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2944 N	2944	-0-	-0-	B	-0-	2944 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		2806 N	2806	-0-	-0-	B	-0-	2806 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		2373 N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
02		2632 N	2083	-0-	-549	B	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALSH		WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
10		879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
12		867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-			-0-
*02		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KOOS		WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOSS		WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880 2	N	-0-			-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
12		976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976 2	N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-			-0-
02		840 N	818	-0-	-22	B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TIBBETTS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2764 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STARNES -G-										
		WELL #:	2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411 PERF. 2940 - 3067	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*12	160	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	72	-0-	72	B	72	72 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 72										

IVENS -Q-										
		WELL #:	3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258 PERF. 2992 - 3202	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1140 N	1137	-0-	-3	B	-0-	1137 3	N	-0-	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	B	-0-	1159 2	N	-0-	-0-
11	1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074 2	N	-0-	-0-
12	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314 2	N	-0-	-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-		N	-0-	-0-
02	1008 N	890	-0-	-118	B	-0-	890 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEONARD AND STEINBERG										
		WELL #:	1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 3084 - 3254	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SPARKS-BROWDER										
		WELL #:	1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288 PERF. 3124 - 3208	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILMETH		WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-	-0-
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-	-0-
11		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-	-0-
12		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2		N	-0-	-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-	-0-
02		672 N	622	-0-	-50 B	-0-	622	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAKE UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	686	2	2 9	N	2	3 1
10		961 N	698	-0-	-263 B	-0-	694	2	4 9	N	4	3 1
11		780 N	621	-0-	-159 B	-0-	617	2	4 9	N	4	3 1
12		713 N	576	-0-	-137 B	-0-	569	2	7 9	N	6	7 1
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	4	6 1
02		588 N	-0-	-0-	-588 B	-0-				N	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVENS -L-		WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	671	-0-	-19 B	-0-	671	3		N	-0-	-0-
10		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2		N	-0-	-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-	-0-
12		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-	-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-	-0-
*02		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAMMOND		WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2773 - 2872	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3		N	-0-	-0-
10		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	49	1	1058 2	N	-0-	-0-
11		1590 N	1547	-0-	-43 B	-0-	56	1	1491 2	N	-0-	-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	62	1	1536 2	N	-0-	-0-
01		1116 N	62	-0-	-1054 B	-0-	62	1		N	-0-	-0-
02		1456 N	735	-0-	-721 B	-0-	56	1	679 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JACKSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2984 - 3112	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-	-0-
10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-	-0-
11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-	-0-
12		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2		N	-0-	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-	-0-
*02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	393 2	2 9	N	2	2 1	1
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	359 2	1 9	N	1	1 1	1
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	326 2	3 9	N	3	2 1	2
12	403 N	257	-0-	-146 B	-0-	255 2	2 9	N	2	3 1	1
01	372 N	59	-0-	-313 B	-0-	50 1	9 9	N	8	6 1	3
*02	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	20 1	943 2	N	12	7 1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 3		N	-0-		-0-
10	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677 2		N	-0-		-0-
11	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
12	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2		N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-
*02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	1138	-0-	-1112 B	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
10	1829 N	1356	-0-	-473 B	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
12	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1176 N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	72 1	1338 3	N	-0-		-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	62 1	1454 2	N	-0-		-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	60 1	1395 2	N	-0-		-0-
12	1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	62 1	1432 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	62	-0-	-1457 B	-0-	62 1		N	-0-		-0-
02	1372 N	1362	-0-	-10 B	-0-	56 1	1306 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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) 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2		N	-0-			-0-
11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
12		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-			-0-
02		728 N	547	-0-	-181 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WOHLFORD -D-														
WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
10		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-				N	-0-			-0-
12		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WOHLFORD -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4753 N	4753	-0-	-0- B	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
10		6131 N	6131	-0-	-0- B	-0-	6131	2		N	-0-			-0-
11		7890 N	5919	-0-	-1971 B	-0-	5919	2		N	-0-			-0-
12		6884 N	6884	-0-	-0- B	-0-	6884	2		N	-0-			-0-
*01		6138 N	5400	-0-	-738 B	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
02		5516 N	5172	-0-	-344 B	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ARMSTRONG ISABEL														
WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 3140														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12		403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
02		392 N	93	-0-	-299 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BERTIE -C-														
WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12		713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-				N	-0-			-0-
02		616 N	490	-0-	-126 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PROPERTY		WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948	
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
10		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
12		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
02		224 N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KROTH		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
10		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2	N	-0-		-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BROWDER -A-		WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-		-0-
10		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-			N	-0-		-0-
11		1770 N	434	-0-	-1336 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
12		992 N	21	-0-	-971 B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*02		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEBERMEYER		WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-		-0-
10		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2	N	-0-		-0-
12		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2	N	-0-		-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1624 N	1447	-0-	-177 B	-0-	1447	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PUGH		WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
12		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
02		392 N	334	-0-	-58 B	-0-	334	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LANGSTON -A-		WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 2	N	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872 2	N	-0-		-0-
11	870 N	405	-0-	-465	B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12	527 N	387	-0-	-140	B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
*01	868 N	459	-0-	-409	B	-0-	459 2	N	-0-		-0-
02	392 N	304	-0-	-88	B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SMITHER		WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1227	-0-	-13	B	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	1264	-0-	-7	B	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	B	-0-		N	-0-		-0-
02	1148 N	863	-0-	-285	B	-0-	863 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PROPER		WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	131	-0-	-1339	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	243	-0-	-1183	B	-0-	143 1	N	-0-	100 2	-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	B	-0-		N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	338 1	N	-0-	468 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LEE K		WELL #:	13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BLANKENSHIP -A-		WELL #:	3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BIV -B-		WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170			
M	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		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-		-0-		
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-		-0-		
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-		-0-		
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-		-0-		
01	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-		-0-		
02	784 N	638	-0-	-146 B	-0-	638	2		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-		-0-		
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-		-0-		
11	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	2		N	-0-		-0-		
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2		N	-0-		-0-		
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-		-0-		
*02	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

KEENAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	396	1	1018	2	N	-0-	-0-		
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	273	1	888	2	N	-0-	-0-		
11	1410 N	1314	-0-	-96 B	-0-	266	1	1048	2	N	-0-	-0-		
12	1457 N	572	-0-	-885 B	-0-	103	1	469	2	N	-0-	-0-		
*01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-	-0-		
02	1232 N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

BLAKE -49-		WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486	2	8	9	N	7	8	1	2
10	1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1532	2	9	9	N	8	6	1	4
11	1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	1428	2	12	9	N	11	8	1	7
12	1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	1521	2	18	9	N	16	17	1	6
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	16	17	1	5
02	1344 N	1327	-0-	-17 B	-0-	1313	2	14	9	N	13	9	1	9
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

DAVIS, M.		WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-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	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3230 N	3230	-0-	-0- B	-0-	3230	2		N	-0-					-0-
10		5208 N	5208	-0-	-0- B	-0-	756	1	4452	2	N	-0-				-0-
11		5310 N	2988	-0-	-2322 B	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
12		3348 N	2981	-0-	-367 B	-0-	453	1	2528	2	N	-0-				-0-
*01		5208 N	3552	-0-	-1656 B	-0-	385	1	3167	2	N	-0-				-0-
02		2800 N	1479	-0-	-1321 B	-0-	176	1	1303	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15																
		WELL #:		1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180 - 3388				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3000 N	3219	-0-	219 B	219	3219	3		N	-0-					-0-
10		3100 N	2930	-0-	-170 B	49	230	1	2700	2	N	-0-				-0-
11		2757 N	2708	-0-	-49 B	-0-	2708	2			N	-0-				-0-
12		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	2			N	-0-				-0-
01		3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-3317					N	-0-				-0-
02		2996 #	1468	-0-	-1528 B	-4845	1468	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4845																

CLINE																
		WELL #:		1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -886																
09		3450 #	3231	-0-	-219 B	-1105	3231	3			N	-0-				-0-
10		3565 #	2905	-0-	-660 B	-1765	2905	2			N	-0-				-0-
11		821 N	2586	-0-	1765 B	-0-	2586	2			N	-0-				-0-
12		2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	2			N	-0-				-0-
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-				-0-
02		2408 N	2259	-0-	-149 B	-0-	2259	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EDGAR A																
		WELL #:		1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-				-0-
10		589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	2			N	-0-				-0-
11		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-				-0-
12		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-				-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-
02		532 N	508	-0-	-24 B	-0-	508	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FLYR																
		WELL #:		2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-				-0-
10		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	2			N	-0-				-0-
11		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-				-0-
12		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-				-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-				-0-
02		644 N	605	-0-	-39 B	-0-	605	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950
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

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	104	1	418	2	N	-0-	-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	78	1	368	2	N	-0-	-0-
11	780 N	357	-0-	-423 B	-0-	56	1	301	2	N	-0-	-0-
12	527 N	332	-0-	-195 B	-0-	39	1	293	2	N	-0-	-0-
*01	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	143	1	305	2	N	-0-	-0-
02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	67	1	121	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-	-0-
10	1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-	-0-
12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-	-0-
02	1344 N	876	-0-	-468 B	-0-	876	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:		1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	5064 N	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	3			N	-0-	-0-
10	5265 N	5265	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4118	2	N	-0-	-0-
11	4702 N	4702	-0-	-0- B	-0-	1110	1	3592	2	N	-0-	-0-
12	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	1147	1	1945	2	N	-0-	-0-
01	5270 N	1147	-0-	-4123 B	-0-	1147	1			N	-0-	-0-
02	4396 N	2367	-0-	-2029 B	-0-	1036	1	1331	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-	-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	-0-
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
MINDA A		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-			-0-
12		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-			-0-
02		616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RINEMILL		WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2	N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02		476 N	342	-0-	-134 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WHITTUM		WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1500 N	1489	-0-	-11 B	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
11		1470 N	1363	-0-	-107 B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
02		1260 N	1237	-0-	-23 B	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MERRILL		WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
10		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
11		2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
12		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	2	N	-0-			-0-
01		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-			-0-
02		2632 N	1312	-0-	-1320 B	-0-	1312	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SPEAR		WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
10		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
01		1426 N	818	-0-	-608 B	-0-	818	2	N	-0-			-0-
*02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218												
BUCKLES C		WELL #:	4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350				
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		549 N	549	-0-	-0-		549 2			N	-0-				-0-
11		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
12		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
*01		558 N	414	-0-	-144 B		414 2			N	-0-				-0-
*02		344 N	344	-0-	-0-		344 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
CROWE A															
		WELL #:	4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1690 N	1690	-0-	-0-		452 1	1238 2		N	-0-				-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-		442 1	1122 2		N	-0-				-0-
11		1800 N	261	-0-	-1539 B		261 2			N	-0-				-0-
12		1736 N	39	-0-	-1697 B		39 2			N	-0-				-0-
*01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B					N	-0-				-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252 B					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
HERRI															
		WELL #:	3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		754 N	754	-0-	-0-		754 3			N	-0-				-0-
10		775 N	767	-0-	-8 B		767 2			N	-0-				-0-
11		762 N	762	-0-	-0-		762 2			N	-0-				-0-
12		903 N	903	-0-	-0-		903 2			N	-0-				-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B					N	-0-				-0-
02		700 N	652	-0-	-48 B		652 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
HITZ A															
		WELL #:	4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722 - 3122				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12452															
09		3120 #	2978	-0-	-142 B		540 1	2438 2		N	-0-				-0-
10		2852 N	2767	-0-	-85 B		558 1	2209 2		N	-0-				-0-
11		3060 N	2338	-0-	-722 B		540 1	1798 2		N	-0-				-0-
12		3069 N	2451	-0-	-618 B		558 1	1893 2		N	-0-				-0-
*01		2759 N	3036	-0-	277 B		558 1	2478 2		N	-0-				-0-
02		2184 N	1128	-0-	-1056 B		504 1	624 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -142 CANCELLED UNDERAGE -> -12175															
STOLTE A															
		WELL #:	4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680 - 3249				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2583 N	2583	-0-	-0-		540 1	2043 2		N	-0-				-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-		496 1	1940 2		N	-0-				-0-
11		2430 N	2421	-0-	-9 B		540 1	1881 2		N	-0-				-0-
12		2666 N	1888	-0-	-778 B		368 1	1520 2		N	-0-				-0-
*01		2449 N	2094	-0-	-355 B		384 1	1710 2		N	-0-				-0-
02		2268 N	1274	-0-	-994 B		229 1	1045 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
BIVINS		WELL #:	U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POSTON												
		WELL #:	1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	308 N		308	-0-	-0-	B	308 3	N	-0-			-0-
10	312 N		312	-0-	-0-	B	312 3	N	-0-			-0-
11	304 N		304	-0-	-0-	B	304 3	N	-0-			-0-
12	329 N		329	-0-	-0-	B	329 3	N	-0-			-0-
01	310 N		245	-0-	-65	B	245 3	N	-0-			-0-
02	280 N		187	-0-	-93	B	187 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WIGINTON												
		WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	299 N		299	-0-	-0-	B	299 3	N	-0-			-0-
10	284 N		284	-0-	-0-	B	284 3	N	-0-			-0-
11	266 N		266	-0-	-0-	B	266 3	N	-0-			-0-
12	310 N		285	-0-	-25	B	285 3	N	-0-			-0-
01	279 N		274	-0-	-5	B	274 3	N	-0-			-0-
02	252 N		143	-0-	-109	B	143 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHORTON, W. A. -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIRCHER												
		WELL #:	1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N		330	-0-	-0-	B	330 3	N	-0-			-0-
10	346 N		346	-0-	-0-	B	346 3	N	-0-			-0-
11	340 N		340	-0-	-0-	B	340 3	N	-0-			-0-
12	344 N		344	-0-	-0-	B	344 3	N	-0-			-0-
01	341 N		322	-0-	-19	B	322 3	N	-0-			-0-
02	308 N		214	-0-	-94	B	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
BIVINS KK		WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CAPROCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2798 - 2852	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	398	N	398	-0-	-0-	B	398 3	N	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	B	412 3	N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	B	392 3	N	-0-			-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	B	432 3	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	B	413 3	N	-0-			-0-
02	364	N	283	-0-	-81	B	283 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	602	N	602	-0-	-0-	B	602 3	N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	B	746 3	N	-0-			-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	B	824 3	N	-0-			-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	B	917 3	N	-0-			-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	B	986 3	N	-0-			-0-
*02	782	N	782	-0-	-0-	B	782 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092		
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 3		N	-0-	-0-
10		992 N	755	-0-	-237	B	-0-	755 3		N	-0-	-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 3		N	-0-	-0-
12		992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992 3		N	-0-	-0-
01		1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112 3		N	-0-	-0-
*02		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS												
		WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512 3		N	-0-	-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521 3		N	-0-	-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484 3		N	-0-	-0-
12		1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604 3		N	-0-	-0-
01		1519 N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493 3		N	-0-	-0-
02		1372 N	1194	-0-	-178	B	-0-	1194 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JARMER												
		WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 3		N	-0-	-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 3		N	-0-	-0-
11		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 3		N	-0-	-0-
12		496 N	418	-0-	-78	B	-0-	418 3		N	-0-	-0-
01		516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 3		N	-0-	-0-
02		448 N	367	-0-	-81	B	-0-	367 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IVENS												
		WELL #:	2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242 3		N	-0-	-0-
10		1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250 3		N	-0-	-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210 3		N	-0-	-0-
12		1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310 3		N	-0-	-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296 3		N	-0-	-0-
02		1120 N	948	-0-	-172	B	-0-	948 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEE												
		WELL #:	1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1200 N	1199	-0-	-1	B	-0-	1199 3		N	-0-	-0-
10		1240 N	1186	-0-	-54	B	-0-	1186 3		N	-0-	-0-
11		1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161 3		N	-0-	-0-
12		1240 N	1189	-0-	-51	B	-0-	1189 3		N	-0-	-0-
01		1178 N	1153	-0-	-25	B	-0-	1153 3		N	-0-	-0-
02		1092 N	812	-0-	-280	B	-0-	812 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

MERKLE		WELL #:	1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	8	-0-	-116	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-	
11	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	4126	-0-	1026	B	1026	4126	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	4436	-0-	1336	B	2362	4436	3	N	-0-	-0-	
*02	2800 N	2876	-0-	76	B	2438	2876	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2438										

HARRIET		WELL #:	1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	
10	1457 N	1419	-0-	-38	B	-0-	1419	3	N	-0-	-0-	
11	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	928	-0-	-808	B	-0-	928	3	N	-0-	-0-	
01	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	
02	1428 N	1190	-0-	-238	B	-0-	1190	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

W A WHORTON		WELL #:	2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1163	-0-	-15	B	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	
01	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	950	-0-	-58	B	-0-	950	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

BIVINS KK		WELL #:	8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	
12	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	281	-0-	-27	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980										
SHER		WELL #:	1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
10		3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	3	N	-0-			-0-
11		3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
12		3169 N	3169	-0-	-0- B	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
01		3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	3153	3	N	-0-			-0-
02		2828 N	2355	-0-	-473 B	-0-	2355	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ETOILLE		WELL #:	1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3	N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WHORTON		WELL #:	1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
12		744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
01		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3	N	-0-			-0-
02		616 N	603	-0-	-13 B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BIVINS KK		WELL #:	5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1110 N	951	-0-	-159 B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
11		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	3	N	-0-			-0-
12		992 N	968	-0-	-24 B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
02		840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

IVENS R		WELL #:	3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
10		868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
12		868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
01		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	3	N	-0-			-0-
02		784 N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461					
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904
M	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:	2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	B	-0-	N	-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-	N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
UPLAND RESOURCES LLC			878931					
PRONGER		WELL #:	1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095 - 3222
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1320 N	1073	-0-	-247	B	-0-	N	-0-
10	992 N	991	-0-	-1	B	-0-	N	-0-
11	1230 N	772	-0-	-458	B	-0-	N	-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	992 N	753	-0-	-239	B	-0-	N	-0-
02	728 N	371	-0-	-357	B	-0-	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
PRONGER		WELL #:	2	RRCID -> 214603	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
11	270 N	246	-0-	-24	B	-0-	N	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-
02	224 N	93	-0-	-131	B	-0-	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
XTO ENERGY INC.			945936					
FRAZIER, A. H.		WELL #:	3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730 - 2785
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2460 N	2422	-0-	-38	B	-0-	Y	-0-
10	2480 N	2414	-0-	-66	B	-0-	Y	-0-
11	2490 N	2370	-0-	-120	B	-0-	Y	-0-
12	2511 N	2418	-0-	-93	B	-0-	Y	-0-
01	2418 N	2132	-0-	-286	B	-0-	Y	-0-
*02	2252 N	2252	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
COLLIER, H. J. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	- 2782				
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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		N	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-		-0-
11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-		-0-
12		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-		-0-
01		465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
*02		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLLIER, H. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JACKSON												
WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
10		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2		N	-0-		-0-
11		1620 N	1614	-0-	-6 B	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
12		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
01		1643 N	1396	-0-	-247 B	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
02		1512 N	1501	-0-	-11 B	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HITCHLAND GAS UNIT 7												
WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JACKSON, S. P. & K. K.												
WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 2		N	-0-		-0-
10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2		N	-0-		-0-
11		840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801 2		N	-0-		-0-
12		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-		-0-
01		806 N	634	-0-	-172 B	-0-	634 2		N	-0-		-0-
02		756 N	701	-0-	-55 B	-0-	701 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

09	2340 X	2218	-0-	-122	-0-	2218	3		N	-0-	32
10	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2093	3		N	-0-	32
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	45	1	2175	3	N	-0-
12	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	44	1	2233	3	N	-0-
01	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	47	1	1943	3	N	-0-
02	2072 N	1298	-0-	-774	-0-	29	1	1269	3	N	-0-

 JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44

 JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3		N	-0-	-0-
10	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-	-0-
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	686	3		N	-0-	-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3		N	-0-	-0-
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-	-0-
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	560	3		N	-0-	-0-

 J-BREX COMPANY 427513
 TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-	-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-	-0-

 TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
12	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-	-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-	-0-
02	308 N	286	-0-	-22	-0-	286	2		N	-0-	-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL			
HODGSON		WELL #:		2020	RRCID ->	195685	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7154 - 7481
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7073 - 7106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		440
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		440
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	340 7	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 7064 - 7086
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2		N	-0-		449
10	3069 X	2713	-0-	-356	-0-	2713 2		N	-0-		449
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3083 2	6 9	N	5	252 7	202
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3090 2	3 9	N	3		205
01	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3062 2	3 9	N	3	180 1	28
02	2772 X	NO RPT	-0-	-2772	-0-			N	NO RPT		28

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)			//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.			//CONT.//		182785										
OSBORNE			WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6417 - 6441			
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND			WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6418 - 6428			
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	42	1	66	2	N	-0-			-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	50	1	76	2	N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	60	1	82	2	N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	62	1	89	2	N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	62	1	93	2	N	-0-			-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	46	1	65	2	N	-0-			-0-

THOMAS			WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6411 - 6727			
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	2	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	62	1	209	2	N	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	N	-0-			-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	62	1	194	2	N	-0-			-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	62	1	193	2	N	-0-			-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	56	1	161	2	N	-0-			-0-

OSBORNE			WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF. 6397 - 6418			
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-			-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	-0-			-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	62	1	519	2	N	-0-			-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	62	1	517	2	N	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN			WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6414 - 6430			
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	756	2	N	2			15
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	N	-0-			15
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	60	1	743	2	N	-0-			15
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	62	1	764	2	N	-0-			15
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	62	1	688	2	N	-0-			15
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	56	1	670	2	N	-0-			15

INTERSTATE ROYALTIES			WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6425 - 6435			
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	42	1	80	2	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	62	1	79	2	N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	60	1	81	2	N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	62	1	80	2	N	-0-			-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	62	1	81	2	N	-0-			-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	56	1	60	2	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	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		439 N	439	-0-	-0-	359 3		80 9	N	73			228
10		465 N	-0-	-0-	-465				N	66			294
11		373 N	373	-0-	-0-		338 3	35 9	N	32	183 1		143
12		1548 N	1548	-0-	-0-		1501 3	47 9	N	43			186
01		1204 N	1204	-0-	-0-		1167 3	37 9	N	34			220
*02		1070 N	1070	-0-	-0-		1022 3	48 9	N	44			264

REMNANT ENERGY, INC.				701555									
RED DEVIL				WELL #:	1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	6408 - 6432
09		792 N	792	-0-	-0-	792 2			N	-0-			5
10		992 N	539	-0-	-453		539 2		N	-0-			5
11		884 N	884	-0-	-0-		884 2		N	-0-			5
12		806 N	669	-0-	-137		669 2		N	-0-			5
01		702 N	702	-0-	-0-		702 2		N	-0-			5
02		812 N	613	-0-	-199		613 2		N	-0-			5

RED DEVIL				WELL #:	1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6422
09		7403 X	7403	-0-	-0-	7403 2			N	-0-			-0-
10		7388 X	7388	-0-	-0-		7388 2		N	-0-			-0-
11		6994 X	6994	-0-	-0-		6994 2		N	-0-			-0-
12		7446 X	7446	-0-	-0-		7446 2		N	-0-			-0-
01		7574 X	7574	-0-	-0-		7574 2		N	-0-			-0-
*02		5601 X	5601	-0-	-0-		5601 2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CORENE A				WELL #:	4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419
09		976 N	976	-0-	-0-	976 3			Y	-0-			73
10		694 N	694	-0-	-0-		694 2		Y	-0-			73
11		480 N	-0-	-0-	-480				Y	-0-			73
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHAFFER B				WELL #:	2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6421 - 6441
09		390 N	-0-	-0-	-390				Y	-0-			-0-
10		610 N	610	-0-	-0-		610 2		Y	-0-			-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARLAND D				WELL #:	1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6526
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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	
	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
	0 W	18799	-0-	18799	433764	18795	2	4	9	N	4		392
09	0 W	18799	-0-	18799	433764	18795	2	4	9	N	4		392
10	0 W	17017	-0-	17017	450781	17009	2	8	9	N	7		399
11	0 W	-0-	-0-	-0-	450781					N	2		401
12	0 W	12152	-0-	12152	462933	12150	2	2	9	N	2		403
01	0 W	13324	-0-	13324	476257	13316	2	8	9	N	7		410
*02	41972	8401	-0-	-33571	442686	8397	2	4	9	N	4		414

THORNDIKE (KINDERHOOK)				89560 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.				712840									
BAILEY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	227071	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11719 - 11727	
	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)			89560 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	- 8310				
M	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	

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190									
TAYLOR 4			WELL #: 1	RRCID -> 195554	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11674	- 11724				
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	317 1	3644 3	N	-0-		120	
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	358 1	4115 3	N	-0-		120	
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	314 1	3605 3	N	-0-		120	
12	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	284 1	3270 3	N	-0-		120	
01	3906 X	3829	-0-	-77	-0-	306 1	3523 3	N	-0-		120	
02	3528 X	2322	-0-	-1206	-0-	186 1	2136 3	N	-0-		120	

THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A	RRCID -> 131527	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9151	- 9160				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TILLERSON (CHESTER)			90003 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
CUDD -A-			WELL #: 1T	RRCID -> 127173	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7718	- 7746				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	1320 N	864	-0-	-456	-0-	864	1			N	-0-					85
10	1364 N	617	-0-	-747	-0-	617	1			N	-0-					85
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-					85
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	1			N	-0-					85
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	1			N	-0-					85
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					85

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

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
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-					70
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	2	N	-0-					70
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					70
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					70
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-					70
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	26	1	120	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER)
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
JOHN PAUL

91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
825420
WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA)
EOG RESOURCES, INC.
WEIS 452

91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
253162
WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433

WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583

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
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	337	1	3887	2	N	4					127
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	303	1	3192	2	N	18					145
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	2	N	7					152
12	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	298	1	2894	2	N	5					157
01	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	287	1	2713	2	N	6					163
02	3136 X	2252	-0-	-884	-0-	207	1	2024	2	N	19					182

TROSPER (ATOKA) ESTES AND COMPANY LLC. HOSTUTTLER		//CONT.//	91464 100 254560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
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 #: 1		RRCID -> 134390	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7980	-		8006							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
		PRESIDIO PETROLEUM LLC COYOTE, WIL-E		676084 WELL #: 1430	RRCID -> 211555	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 9762	PERF. 9512	-		9618						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33	
		REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC WEIS 452		704176 WELL #: 3H	RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	-		11501						
09	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	2701	2		N	-0-					86	
10	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	2879	2		N	-0-					86	
11	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	2545	2		N	-0-	1	7			85	
12	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2630	2		N	-0-					85	
01	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2		N	-0-					85	
02	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	1841	2		N	-0-					85	
		BUCHER 429		WELL #: 1H	RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	-		11461						
09	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1141	2		N	-0-					165	
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-					165	
11	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	2		N	-0-	138	7			27	
12	1178	N	521	-0-	-657	-0-	521	2		N	-0-					27	
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2		N	-0-					27	
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-					27	
		WEIS 452		WELL #: 4H	RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	-		11504						
09	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	1922	2		N	-0-					112	
10	2945	X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2		N	-0-					112	
11	2580	X	2279	-0-	-301	-0-	2279	2		N	-0-	72	7			40	
12	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2		N	-0-					40	
01	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2		N	-0-					40	
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-					40	
		JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H	RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	-		0						
09	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2		N	-0-					466	
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					466	
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-	311	7			155	
12	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2		N	-0-					155	
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4				159	
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					159	

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BUCHER 429		WELL #:		2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10000 - 11183		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80	

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 - 13163		
09	1320	X	1230	-0-	-90	-0-	1230	2	N	-0-		750	
10	1395	X	1231	-0-	-164	-0-	1231	2	N	-0-	189 1	561	
11	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	1249	2	N	-0-	442 7	119	
12	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	1127	2	N	5		124	
01	1426	X	1201	-0-	-225	-0-	1178	2	N	21		145	
02	1148	X	811	-0-	-337	-0-	801	2	N	9		154	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #:		1	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392 - 9404
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-		-0-	
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-	
11	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-	
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TROSPER (MORROW LOWER)		91464 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #:		1	RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644 - 9656
09	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		17	
10	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-		17	
11	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	3	N	-0-		17	
12	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-		17	
01	651	N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3	N	-0-		17	
02	588	N	377	-0-	-211 B	-0-	377	3	N	-0-		17	

SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	179521	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 9802 - 9811		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1344	RRCID ->	164762	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10620 - 10640
09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1770	2	N	125	190 1	207	
10	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1844	2	N	75		282	
11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2	N	-0-		282	
12	1984	N	1802	-0-	-182 B	-0-	1802	2	N	-0-	192 1	90	
01	1922	N	1766	-0-	-156 B	-0-	1760	2	N	5		95	
*02	1484	N	1332	-0-	-152 B	-0-	1322	2	N	9		104	

TROSPER (MORROW LOWER)				//CONT.//	91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420									
DENISE				WELL #:	2275	RRCID ->	202250	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	11455	PERF.11084 - 11202		
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

09		480 N	226	-0-	-254 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
*02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-

DENISE				WELL #:	3275	RRCID ->	210611	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF.10996 - 11158		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON)					91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
PANTERA ENERGY COMPANY					638486									
TROUT, BEN				WELL #:	2	RRCID ->	139400	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	16510	PERF.15868 - 15955		
09		13440 #	12966	-0-	-474	-0-	12953	3	13	9	N	12		188
10		13795 #	13442	-0-	-353	-0-	13422	3	20	9	N	18		206
11		13290 #	12832	-0-	-458	-0-	12809	3	23	9	N	21		227
12		13640 #	13231	-0-	-409	-0-	13201	3	30	9	N	27		254
01		13578 #	13317	-0-	-261	-0-	13285	3	32	9	N	29	161 1	122
02		12152 #	10164	-0-	-1988	-0-	10146	3	18	9	N	16		138

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		
09		0 N	984	-0-	984 B	-4186	984	3			N	-0-		94
10		0 N	733	-0-	733 B	-3453	733	2			N	-0-		94
*11		0 N	733	-0-	733 B	-2720	733	3			N	-0-		94
*12		0 N	987	-0-	987 B	-1733	951	3	36	9	N	33		127
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-1733					N	-0-		94
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1733					N	NO RPT		94

COURSON -C-				WELL #:	1	RRCID ->	167161	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8942 - 8990		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420									
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	200298	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8984		
09		2790	2941	-0-	151 B	-39332	2941	2			N	-0-		122
10		2883	3162	-0-	279 B	-39053	3162	2			N	-0-		122
11		2790	2962	-0-	172 B	-38881	2962	2			N	-0-		122
12		2883	2656	-0-	-227 B	-39108	2656	2			N	-0-		122
01		2883	2038	-0-	-845 B	-39953	2038	2			N	-0-		122
02		2604	2199	-0-	-405 B	-40358	2199	2			N	-0-		122

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
SKEETERBEE		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990								
09	715	N	715	-0-	-0-	715	3			N	-0-					137
10	588	N	588	-0-	-0-	588	2			N	-0-					137
*11	588	N	588	-0-	-0-	588	3			N	-0-					137
*12	749	N	749	-0-	-0-	749	3			N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176														
KING E		WELL #: 4		RRCID -> 234249		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256								
09	1649	N	1649	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					18
10	1984	N	1702	-0-	-282	1702	2			N	-0-					18
11	1938	N	1938	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					18
12	2145	N	2145	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					18
01	2036	N	2036	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					18
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					18

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420														
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 164739		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
SEYBOLD		WELL #: 2		RRCID -> 213137		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394								
09	1020	N	749	-0-	-271	749	2			N	-0-					56
10	1209	N	881	-0-	-328	881	2			N	-0-					56
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-					56
12	1081	N	1081	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					60
*01	1037	N	1037	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

WAMBLE, R. E. ESTATE		875461														
		WELL #: F 3		RRCID -> 213511		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305								
09	1950	N	1920	-0-	-30	1920	2			N	-0-					188
10	1953	N	1923	-0-	-30	1923	2			N	-0-					188
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	2	163	7			27
12	2063	N	2063	-0-	-0-	2061	2	2	9	N	2					29
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29

TUFFY (MORROW, UPPER)															
//CONT.//															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC															
MC GARRAUGH ET AL "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			159
10		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			159
11		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			159
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			159
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			159
02		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			159

TURNER (CLEVELAND)															
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY															
BENNY															
WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438															
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	179	2	N	-0-		62
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-		62
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	60	1	172	2	N	-0-		62
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	62	1	170	2	N	-0-		62
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	-0-	62	1	166	2	N	-0-		62
02		224 N	208	-0-	-16	-0-	-0-	56	1	152	2	N	-0-		62

TURNER (MORROW)															
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
LUTHI															
WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336															
09		10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	-0-	10547	3		N	-0-			26
10		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	-0-	10433	3		N	-0-			26
*11		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	-0-	9784	2		N	-0-			-0-
*12		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	-0-	9778	2		N	-0-			-0-
*01		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	-0-	9481	2		N	-0-			-0-
02		6524 X	NO RPT	-0-	-6524	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
JINES															
WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY															
JINES 481															
WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290															
09		2520 N	2340	-0-	-180	-0-	-0-	2320	3	20	9	N	18		109
10		2542 N	2495	-0-	-47	-0-	-0-	2466	3	29	9	N	26		135
11		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	3	7	9	N	6		141
12		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	3	9	9	N	8		149
01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	N	8		157
02		2212 N	1840	-0-	-372	-0-	-0-	1834	3	6	9	N	5		162

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 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
09	1800 N	2630	-0-	830 B	-13120	60	1	2564	2	N	5			75
10	2325 N	2564	-0-	239 B	-12881	6	9	2498	2	N	5			80
11	2430 N	2575	-0-	145 B	-12736	6	9	2506	2	N	8			88
12	2511 N	642	-0-	-1869 B	-12736	22	1	614	2	N	5			93
01	2511 N	2791	-0-	280 B	-12456	6	9	2718	2	N	10			103
02	2268 N	880	-0-	-1388 B	-12456	26	1	852	2	N	2			105
						2	9							

MEYER		WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIE		WELL #: 2390		RRCID -> 147570		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9079 - 9091				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-16497					N	-0-			-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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAUMANN		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8771 - 8783				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BARTON		676084												
		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8950 - 8960				
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			87
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			87
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			87
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			87
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			87
02	644 N	374	-0-	-270	-0-	374	3			N	-0-			87

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	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	327	-0-	-93 B	-0-	6 1	321 2	N	-0-		43
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	62 1	367 2	N	-0-		43
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	60 1	339 2	N	-0-		43
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	62 1	317 2	N	-0-		43
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	54 1	342 2	N	-0-		43
*02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	56 1	282 2	N	-0-		43
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	52 1	375 2	N	-0-		17
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	56 1	282 2	N	-0-		17
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	42 1	269 2	N	-0-		17
12	434 N	199	-0-	-235 B	-0-	52 1	147 2	N	-0-		17
01	246 N	216	-0-	-30 B	-0-	44 1	172 2	N	-0-		17
02	204 N	130	-0-	-74 B	-0-	40 1	90 2	N	-0-		17
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	60 1	160 2	N	1		23
						1 9					
10	226 N	207	-0-	-19 B	-0-	56 1	151 2	N	-0-		23
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	60 1	167 2	N	-0-		23
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	62 1	148 2	N	-0-		23
01	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	50 1	115 2	N	-0-		23
02	204 N	-0-	-0-	-204 B	-0-			N	-0-		23
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	*12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
	02	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
CREST RESOURCES, INC.				189901							
MEKEEL				WELL #: 3	RRCID -> 227397	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 10510	PERF. 10314	- 10329		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MEKEEL				WELL #: 1	RRCID -> 194456	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 10512	- 10518		
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-12944	30 1	N	-0-		7
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31 1	N	-0-		7
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-12944	30 1	N	-0-		7
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31 1	N	-0-		7
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-12944	31 1	N	-0-		7
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-12944	28 1	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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

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		
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	30 1	414 2	N	18		74
						20 9					
10	496 #	314	-0-	-182	-0-	20 1	280 2	N	13		87
						14 9					
11	480 #	439	-0-	-41	-0-	25 1	390 2	N	22		109
						24 9					
12	496 #	486	-0-	-10	-0-	31 1	445 2	N	9		118
						10 9					
01	496 #	460	-0-	-36	-0-	31 1	415 2	N	13		131
						14 9					
02	420 #	374	-0-	-46	-0-	23 1	337 2	N	13		144
						14 9					

TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SPICER, A. P.				WELL #:	1	RRCID ->	151712	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6125 - 6376		
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
09	660 #	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-			-0-
10	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
*11	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
*12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
01	682 #	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-			-0-
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			-0-

SCS NEWTON OIL LLC				760234				CNTY: HANSFORD						
BRILLHART, A. K.				WELL #:	1 A	RRCID ->	099479	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 6738 - 6744		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6			118
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1			119
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			119
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3			122
01	269 R	269	-0-	-0-	-0-	266	2	3	9	N	3			125
*02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1			126

LASATER				1062	RRCID ->	127216	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 7260 - 7300			
09	900 S	896	-0-	-4	-0-	893	2	3	9	N	3			24
10	899 S	626	-0-	-273	-0-	625	2	1	9	N	1			25
11	840 S	280	-0-	-560	-0-	273	2	7	9	N	6			31
12	930 S	612	-0-	-318	-0-	610	2	2	9	N	2			33
01	753 S	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2			35
*02	462 S	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	N	2			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HANSFORD						
FLOWERS				WELL #:	1057	RRCID ->	134464	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 6939 - 6951		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
STEELE, J. I. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5256 - 5268		
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	30	1	1617	2	N	-0-			-0-
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	20	1	1119	2	N	-0-			-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-			-0-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1672	2	N	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	-0-			-0-
*02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	22	1	1254	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	O	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	EOM BALANCE
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552 3	N	-0-		-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-		-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	-	5338	
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-		-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 2	N	-0-		-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198 2	N	-0-		-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318 2	N	-0-		-0-
01	341	N	44	-0-	-297	-0-	44 2	N	-0-		-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120 2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
O'LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 5348	-	5352	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40 7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5352	-	5368	
09	3960	X	3946	-0-	-14	-0-	3946 2	N	-0-		116
10	4092	X	3444	-0-	-648	-0-	3444 2	N	-0-		116
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2	N	-0-	32 7	84
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4018 2	N	1		85
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927 2	N	-0-		85
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-		N	NO RPT		85

O'LAUGHLIN				WELL #: 3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	-	5366	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24 7	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSHEL -49-				WELL #: 1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7020	-	7127	
09	T. A.		466	-0-	466	2273	466 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		493	-0-	493	2766	493 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.		441	-0-	441	3207	441 2	Y	-0-		-0-
12	3100	N	436	-0-	-2664	543	436 2	Y	-0-		-0-
01	949	N	406	-0-	-543	-0-	406 2	Y	-0-		-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	364 2	Y	-0-		-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				25

URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6974 - 7068				
09	T. A.	2352	-0-	2352	9801	2352	2		N	-0-		-0-				-0-
10	T. A.	2233	-0-	2233	12034	2233	2		N	-0-		-0-				-0-
11	T. A.	1387	-0-	1387	13421	1387	2		N	-0-		-0-				-0-
12	T. A.	2036	-0-	2036	15457	2036	2		N	-0-		-0-				-0-
01	T. A.	2154	-0-	2154	17611	2154	2		N	-0-		-0-				-0-
*02	19407 X	1796	-0-	-17611	-0-	1796	2		N	-0-		-0-				-0-

URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6918 - 7006				
09	T. A.	2246	-0-	2246	10759	2246	2		N	-0-		-0-				-0-
10	T. A.	1740	-0-	1740	12499	1740	2		N	-0-		-0-				-0-
11	T. A.	1862	-0-	1862	14361	1862	2		N	-0-		-0-				-0-
12	T. A.	1632	-0-	1632	15993	1632	2		N	-0-		-0-				-0-
01	T. A.	1896	-0-	1896	17889	1896	2		N	-0-		-0-				-0-
*02	18616 X	727	-0-	-17889	-0-	727	2		N	-0-		-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048				
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7031 - 7048				
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	330	1	2985	3	N	-0-	-0-				-0-
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	341	1	1971	3	N	-0-	-0-				-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	330	1	2062	3	N	-0-	-0-				-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	341	1	2836	3	N	-0-	-0-				-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	341	1	2649	3	N	-0-	-0-				-0-
02	1904 X	1775	-0-	-129	-0-	264	1	1511	3	N	-0-	-0-				-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7022 - 7027				
09	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	3		N	-0-		54				
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-		54				
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		54				
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-		54				
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-		54				
02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	3		N	-0-		54				

LONE STAR OIL & GAS		WELL #:		507244	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170				
URSCHEL 50		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LONE STAR OIL & GAS		//CONT.//		507244							
URSHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6962 - 7044
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-	-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	-0-
01	DELQ	PR	797	-0-	797	-0-	797	2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URSHEL 50		WELL #:		4	RRCID ->	235586	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6828 - 7014
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2	RRCID ->	145523	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7002 - 7056
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3	RRCID ->	147488	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7032 - 7043
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	406
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	406
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS 39		WELL #:		2	RRCID ->	174500	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7086 - 7100	
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31 7		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	1025	-0-	1025	1025	1025 2			N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1025				N	NO RPT			17

HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7050 - 7056	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14 7		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7051 - 7072	
09	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1343 2	4 9		N	4			224
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 2			N	-0-			224
11	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1300 2	7 9		N	6			230
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1394 2	6 9		N	5			235
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215 2	13 9		N	12	190 1		57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC		040205											
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWITCHELL (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. ROWE		//CONT.// 92067 333 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 115		RRCID -> 196193		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8230 - 8338			
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
09	600 N	498	-0-	-102	-0-	58	1	440	2	N	-0-		25
10	496 N	468	-0-	-28	-0-	62	1	406	2	N	-0-		25
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	58	1	518	2	N	-0-		25
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	62	1	438	2	N	-0-		25
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	62	1	391	2	N	-0-		25
02	532 N	284	-0-	-248	-0-	20	1	264	2	N	-0-		25

MCGARRAUGH				WELL #: 1		RRCID -> 197616		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9248		PERF. 8422 - 8464	
09	930 N	868	-0-	-62	-0-	56	1	812	2	N	-0-		94
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	62	1	843	2	N	-0-		94
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	58	1	777	2	N	1		95
						1	9						
12	899 N	843	-0-	-56	-0-	62	1	781	2	N	-0-		95
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	62	1	787	2	N	-0-		95
02	784 N	733	-0-	-51	-0-	56	1	677	2	N	-0-		95

LONE TREE OIL & GAS LLC KERSHAW, J. H.				WELL #: 1 L		RRCID -> 022769		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 6747		PERF. 8305 - 8319	
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	232	2	117	9	N	106	183 1	132
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	241	2	53	9	N	48		180
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	224	2	46	9	N	42		222
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	225	2	41	9	N	37	186 1	73
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	241	2	44	9	N	40		113
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	254	2	33	9	N	30		143

M3V ENERGY, LLC HEDRICK				WELL #: 1		RRCID -> 117946		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8376 - 8404	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 119375		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8332 - 8360	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC. MCGARRAUGH, E. ELIZABETH				WELL #: 3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8150 - 8180	
09	1110 N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-		227
10	992 N	794	-0-	-198	-0-	794	2			N	-0-		227
11	1080 N	965	-0-	-115	-0-	965	2			N	-0-		227
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-		227
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-		227
02	896 N	730	-0-	-166	-0-	730	2			N	-0-		227

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JEAN				WELL #: 2133	RRCID -> 202547	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8276	- 8306			
M	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
09	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1134 2		N	-0-			31
10	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169 2		N	-0-			31
11	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1091 2	3 9	N	3			34
12	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	1073 2		N	-0-			34
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

HOOVER				WELL #: 2128	RRCID -> 230592	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8407	- 8436			
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			63
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			63
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JEAN 133				WELL #: 1 D	RRCID -> 213274	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8197	- 8332			
09	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	1100 2		N	-0-			37
10	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133 2		N	-0-			37
11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1068 2	3 9	N	3			40
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			40
01	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2		N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
EAA OPERATING, LLC				238472								
HEDRICK				WELL #: 3	RRCID -> 239621	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7864	- 7870			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
BRILLHART -E-				WELL #: 1048	RRCID -> 123041	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7834	- 8308			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			58
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			58
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			58
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			58
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			58
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-			58

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			
09	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1653 2	282 9	N	256			519
10	1023 #	1047	-0-	24	-0-	1046 2	1 9	N	1	188 1		332
*11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			332
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1199 2	13 9	N	12			344
*01	3100 N	3877	-0-	777	777	3855 2	22 9	N	20	191 1		173
*02	2726 N	1949	-0-	-777	-0-	1905 2	44 9	N	40			213

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512								
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
URSHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634								
09	2926	X	2926	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					110
10	744	X	NO RPT	-0-	-744					N	NO RPT					110
11	720	X	-0-	-0-	-720					N	-0-					112
*12	744	X	-0-	-0-	-744					N	-0-					112
*01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	672	X	NO RPT	-0-	-672					N	NO RPT					112

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420														
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450								
09	720	N	423	-0-	-297	423	2			N	-0-					104
10	651	N	266	-0-	-385	266	2			N	-0-					104
11	540	N	91	-0-	-449	91	2			N	-0-					104
12	482	N	482	-0-	-0-	482	2			N	-0-					104
01	635	N	635	-0-	-0-	635	2			N	-0-					104
*02	283	N	283	-0-	-0-	283	2			N	-0-					104

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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268								
09	1788	N	1788	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1424	-0-	-529		2	1422	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	649	-0-	-1421	15	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	823	-0-	-1037	11	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	196	-0-	-1230	5	1	191	2	N	-0-					-0-
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	16	1	1617	2	N	-0-					-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516								
09	5172	X	5172	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5204	X	5204	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
11	4973	X	4973	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
12	5228	X	5228	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
01	5135	X	5135	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHANDLER		//CONT.// 93824 555 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMPTER -10-				WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417						
09	1890 X	1592	-0-	-298	-0-	1592	2			N	-0-					22
10	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	7	1	1692	2	N	-0-					22
11	1890 X	1280	-0-	-610	-0-	36	1	1244	2	N	-0-					22
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-					22
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	2	N	-0-					22
02	1204 N	546	-0-	-658	-0-	11	1	535	2	N	-0-					22

SUMPTER -10-				WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374						
09	1050 N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	899 N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	496	-0-	-540	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP JONES, L. L. 36				WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002						
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					28
10	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	116	1	1983	3	N	-0-					28
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	112	1	1610	3	N	-0-					30
						2	9									
12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					30
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	116	1	2104	3	N	-0-					30
*02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	3	N	-0-					32
						2	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC CHANDLER				WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276						
09	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-					11
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					11
11	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					11
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					11
*01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHANDLER				WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532						
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					3
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					3
*11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					3
*12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					3
*01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JONES -11-		WELL #:		1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14980 - 15106	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL-WEBB		WELL #:		282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15878 - 15898	
09	1110	N	506	-0-	-604	-0-	506	2		N	-0-		73
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	2	2	9	N	2	75
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1120	2	6	9	N	5	68
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		68
*01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

VOODOO (CLEVELAND)		WELL #:		2H	RRCID ->	280774	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	6442	PERF.	6929 - 11107	
09	5570	R	5570	-0-	-0-	-0-	4702	2	868	9	N	789	370
10	6040	R	6040	-0-	-0-	-0-	5137	2	903	9	N	821	460
11	5909	R	5909	-0-	-0-	-0-	5108	2	801	9	N	728	457
12	5766	#	5738	-0-	-28	-0-	4995	2	743	9	N	675	398
01	6045	#	5603	-0-	-442	-0-	4802	2	801	9	N	728	194
02	5460	#	4562	-0-	-898	-0-	3922	2	640	9	N	582	591

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	6636 - 6652	
09	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		318
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-		318
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-		318
12	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		318
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		318
*02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		318

COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6670 - 6680	
09	3000	N	3440	-0-	440	618	3440	2		N	-0-		26
10	4054	X	3436	-0-	-618	-0-	3436	2		N	-0-		26
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3320	2	19	9	N	17	43
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3306	2	4	9	N	4	47
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17	64
*02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2857	2	4	9	N	4	68

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1117	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6568 - 6579	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, SW. (MARMATON) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY COX		94704 500 600750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568	
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	60 1	1024 2	N	11		117
						12 9					
10	1023 N	442	-0-	-581	-0-	62 1	380 2	N	-0-		117
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 2	N	5		122
						6 9					
12	1147 N	891	-0-	-256	-0-	46 1	838 2	N	6		128
						7 9					
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	34 1	763 2	N	22	119 1	31
						24 9					
*02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	56 1	1059 2	N	5		36
						6 9					

WAKA, W. (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. ARCHER-DENDY UNIT		94705 284 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746			
09	600 N	529	-0-	-71	-0-	34 1	495 2	N	-0-		-0-
10	620 N	148	-0-	-472	-0-	10 1	138 2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY VINCENT		450175		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538			
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	30 1	1280 2	N	-0-		33
10	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	31 1	1329 2	N	-0-		33
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	30 1	1273 2	N	-0-		33
12	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	31 1	1303 2	N	-0-		33
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	31 1	1288 2	N	-0-		33
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28 1	1137 2	N	64		97
						70 9					

ABBEY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

MEWBOURNE OIL COMPANY POPE		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784			
09	480 N	325	-0-	-155	-0-	47 1	277 2	N	1		92
						1 9					
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	24 1	657 2	N	-0-		92
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58 1	513 2	N	-0-		92
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	98 1	554 2	N	-0-		92
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	77 1	1055 2	N	-0-		92
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109 1	1544 2	N	-0-		92

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
B & W OPERATING, L.L.C.		042158													
ALEXANDER		WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762					
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
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	271	2	11	9	N	10				493
10	406 N	360	-0-	-46	-0-	358	2	2	9	N	2				495
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	375	2	6	9	N	5				500
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513	2	3	9	N	3				503
01	372 N	235	-0-	-137	-0-	227	2	8	9	N	7				510
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3				513

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BOWERS C		WELL #: 2		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070					
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
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-				-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	N	-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	3	N	-0-				-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		WELL #: 205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903					
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
09	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5507	2	92	9	N	84				157
10	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5177	2	83	9	N	75				232
11	4830 X	4366	-0-	-464	-0-	4224	2	142	9	N	129	192	1		169
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	73				242
01	4991 X	4192	-0-	-799	-0-	4113	2	79	9	N	72	131	1		183
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					N	NO RPT				183

ALEXANDER		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031					
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
09	6840 X	1055	-0-	-5785	-0-	1049	2	6	9	N	5				415
10	7068 X	3926	-0-	-3142	-0-	3923	2	3	9	N	3				418
11	6840 X	6292	-0-	-548	-0-	6251	2	41	9	N	37	199	7		256
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	88	192	1		152
*01	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6144	2	85	9	N	77	56	1		173
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT				173

ALEXANDER		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ALEXANDER		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6844	2	142	9	N	129				581
10	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6209	2	116	9	N	105	171	1		515
11	5940 X	2737	-0-	-3203	-0-	2724	2	13	9	N	12	324	7		203
12	6138 X	2401	-0-	-3737	-0-	2361	2	40	9	N	36	163	1		76
01	6138 X	4214	-0-	-1924	-0-	4140	2	74	9	N	67				143
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					N	NO RPT				143

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)				95355 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BOWERS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 041099	COMPL. DATE 09/26/1966	TOTAL DEPTH 20085	PERF.19563	- 19952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		5820 X	5726	-0-	-94	-0-	5726	3			N	-0-
10		6014 X	4393	-0-	-1621	-0-	4393	3			N	-0-
11		6390 X	5328	-0-	-1062	-0-	5328	3			N	-0-
12		6603 X	3165	-0-	-3438	-0-	3165	3			N	-0-
01		6603 X	4501	-0-	-2102	-0-	4501	3			N	-0-
02		5348 X	1416	-0-	-3932	-0-	1416	3			N	-0-

BOWERS -B-				WELL #: 2A	RRCID -> 046208	COMPL. DATE 09/26/1997	TOTAL DEPTH 20315	PERF.19560	- 20135			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOWERS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 048096	COMPL. DATE 10/27/1969	TOTAL DEPTH 20416	PERF.19890	- 20244			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS D				WELL #: 4	RRCID -> 216445	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 19830	PERF.19321	- 19830			
09		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	26731	2			N	-0-
10		43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	43658	2			N	-0-
11		44864 X	44864	-0-	-0-	-0-	44864	2			N	-0-
12		44310 X	44310	-0-	-0-	-0-	44310	2			N	-0-
01		43586 X	35342	-0-	-8244	-0-	35342	2			N	-0-
*02		39368 X	31237	-0-	-8131	-0-	31237	2			N	-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639								
ALEXANDER -D-				WELL #: 4	RRCID -> 091414	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 20623	PERF.20310	- 20366			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
B & W OPERATING, L.L.C.				042158								
B&W ALEXANDER 2				WELL #: 1	RRCID -> 201077	COMPL. DATE 07/10/2004	TOTAL DEPTH 13916	PERF.13843	- 13853			
09		3000 N	4986	-0-	1986	1986	4986	2			N	115
10		3100 N	1642	-0-	-1458	528	1642	2			N	115
11		528 N	-0-	-0-	-528	-0-					N	115
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	115
01		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	115
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	115

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			-0-
10		6262 X	5825	-0-	-437	-0-	5825	2			-0-
11		6060 X	5541	-0-	-519	-0-	5540	2	1 9		-0-
12		5580 X	4536	-0-	-1044	-0-	4536	2		1 8	-0-
01		5580 X	4969	-0-	-611	-0-	4969	2			-0-
02		5040 X	1916	-0-	-3124	-0-	1916	2			-0-

MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
09		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	3		N	-0-
10		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3		N	-0-
11		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	45	1	6989	3	-0-
12		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	47	1	6525	3	-0-
01		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	47	1	5676	3	-0-
02		4312 X	2939	-0-	-1373	-0-	41	1	2898	3	-0-

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
09		2430 N	2097	-0-	-333	-0-	2097	2		N	-0-
10		2511 N	2175	-0-	-336	-0-	2175	2		N	-0-
11		2280 N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2		N	-0-
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-
01		2170 N	1902	-0-	-268	-0-	1902	2		N	-0-
*02		2044 N	895	-0-	-1149	-0-	895	2		N	-0-

BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// 95355 750 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
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
WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660													
09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440 3			N	-0-			131
10	9083 X	9052	-0-	-31	-0-	9052 3			N	-0-			131
11	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	45 1	9196 3		N	-0-			131
12	9083 X	8148	-0-	-935	-0-	47 1	8101 3		N	-0-			131
01	9083 X	8222	-0-	-861	-0-	47 1	8175 3		N	-0-			131
02	8204 X	5501	-0-	-2703	-0-	30 1	5471 3		N	-0-			131

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		450175		WELL #: 1		RRCID -> 022782		COMPL. DATE 12/31/1960		TOTAL DEPTH 14855		PERF. N/A	
09	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1222 2			N	-0-			-0-
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327 2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1058 2			N	-0-			-0-
01	1395 N	933	-0-	-462	-0-	933 2			N	-0-			-0-
*02	1232 N	695	-0-	-537	-0-	695 2			N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 229599		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13542 - 13599			
09	20160 X	17700	-0-	-2460	-0-	17700 2			N	-0-			-0-
10	20832 X	18161	-0-	-2671	-0-	18161 2			N	-0-			-0-
11	20160 X	11298	-0-	-8862	-0-	11298 2			N	-0-			-0-
12	19654 X	14970	-0-	-4684	-0-	14970 2			N	-0-			-0-
01	19654 X	15973	-0-	-3681	-0-	15973 2			N	-0-			-0-
*02	16520 X	7767	-0-	-8753	-0-	7767 2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BOWERS		676084		WELL #: 1254		RRCID -> 067878		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 14014		PERF.13778 - 13796	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) BCE-MACH II LLC SANDERS 60		95361 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
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
WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884													
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2281 2	12 9		N	11			41
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2193 2	13 9		N	12			53
11	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2092 2	18 9		N	16			69
12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2129 2	13 9		N	12			81
01	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2129 2	18 9		N	16			97
*02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2129 2	17 9		N	15			112

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC ELLEN 8		95361 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
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
WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)		//CONT.//		95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

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		
09	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	3143	2	2	9	N	2			67
10	3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			N	-0-			67
11	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	3132	2			N	-0-			67
12	3410 X	1858	-0-	-1552	-0-	1858	2			N	-0-			67
01	3410 X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-			67
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT			67

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL						
NELL, PATSY				1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13645 - 13922		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER				WELL #:	RRCID ->	169964	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13831 - 13853		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013														

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16				WELL #:	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.	13766 - 13785		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9744 - 9753	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	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
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1772 2	6 9	N	5	39
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-	39
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	1663 2		N	-0-	39
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	39
*01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-	39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39

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	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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	69
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	69
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	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
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 1	Y	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256			
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1200 X	1045	-0-	-155 B	-0-	1045 2					3
10	1085 X	534	-0-	-551 B	-0-	508 2	26 9	Y	24	24 1	1 8 2
11	1351 X	1351	-0-	-0- B	-0-	1317 2	34 9	Y	31	25 1	1 8 7
12	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1082 2	1 9	Y	1	1 8	7
01	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	914 2	23 9	Y	21	24 1	1 8 3
*02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1661 2	10 9	Y	9	1 8	11

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224	
09	1200 X	390	-0-	-810 B	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
10	1209 X	905	-0-	-304 B	-0-	905 2		Y	-0-		-0-
11	908 X	908	-0-	-0- B	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	647	-0-	647 B	647	647 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	744	-0-	744 B	1391	744 2		Y	-0-		-0-
02	T. A.	511	-0-	511 B	1902	511 2		Y	-0-		-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #:		2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231	
09	1290 X	497	-0-	-793 B	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-			Y	-0-		-0-
11	720 X	421	-0-	-299 B	-0-	420 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		Y	-0-		-0-
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		Y	-0-		-0-
*02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #:		3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #:		1		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
REID 9		WELL #:		3	RRCID ->	217255	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.12017 -	14272	
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REID 9		WELL #:		4	RRCID ->	218202	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14515	PERF.11962 -	14303	
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361 2			Y	-0-			23
10	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262 2			Y	-0-			23
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	475 2	30 9		Y	27	25 1		25
12	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291 2			Y	-0-	25 1		-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2			Y	-0-			-0-
02	420 N	94	-0-	-326 B	-0-	94 2			Y	-0-			-0-

ZYBACH 19		WELL #:		1	RRCID ->	219322	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12056 -	14372	
09	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	223340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16201	PERF.12012 -	15248	
09	1800 N	1602	-0-	-198 B	-0-	1602 2			N	-0-			98
10	1860 N	1338	-0-	-522 B	-0-	1296 2	42 9		N	38	1 8		135
11	1800 N	1123	-0-	-677 B	-0-	1122 2	1 9		N	1	1 8		135
12	1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	1515 2	1 9		N	1	1 8		135
01	1333 N	556	-0-	-777 B	-0-	555 2	1 9		N	1	1 8		135
02	1036 N	414	-0-	-622 B	-0-	413 2	1 9		N	1	1 8		135

WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 4556 -	5932	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.11940 -	13660	
09	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	1569 2	30 9		Y	27			102
10	1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1557 2	19 9		Y	17			119
11	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1742 2	23 9		Y	21			140
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1703 2	17 9		Y	15			155
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1766 2	28 9		Y	25	1 8		179
02	1456 N	1421	-0-	-35 B	-0-	1404 2	17 9		Y	15	181 1	1 8	12

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.11956 -	15326	
09	390 X	205	-0-	-185 B	-0-	205 2			Y	-0-			-0-
10	403 X	155	-0-	-248 B	-0-	155 2			Y	-0-			-0-
11	270 X	239	-0-	-31 B	-0-	239 2			Y	-0-			-0-
12	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 2			Y	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2			Y	-0-			-0-
*02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-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 #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292

09	1680 X	1603	-0-	-77	B	-0-	1603	2		Y	-0-					5	
10	1829 X	1410	-0-	-419	B	-0-	1356	2	54	9	Y	49	49	1	1	8	4
11	2130 X	1261	-0-	-869	B	-0-	1193	2	68	9	Y	62	50	1	1	8	15
12	1643 N	1236	-0-	-407	B	-0-	1235	2	1	9	Y	1	1	8		15	
01	1395 N	1083	-0-	-312	B	-0-	1039	2	44	9	Y	40	48	1	2	8	5
02	1176 N	507	-0-	-669	B	-0-	486	2	21	9	Y	19	2	8		22	

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		Y	-0-					-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2		Y	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		Y	-0-					-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2		Y	-0-					-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	4	1	410	2	Y	-0-				-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2		Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11065				Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

09	750 N	830	-0-	80	B	-4238	829	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	806 N	805	-0-	-1	B	-4238	804	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	720 N	825	-0-	105	B	-4133	824	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	744 N	684	-0-	-60	B	-4133	683	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	744 N	666	-0-	-78	B	-4133	665	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	672 N	475	-0-	-197	B	-4133	475	2		Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8787				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8787				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-8787				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8787				Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950	- 14305		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	540 N	640	-0-	100 B	-15309	639	2	1	9	Y	1	8	-0-	
10	558 N	499	-0-	-59 B	-15309	498	2	1	9	Y	1	8	-0-	
11	690 N	388	-0-	-302 B	-15309	387	2	1	9	Y	1	8	-0-	
12	620 N	709	-0-	89 B	-15220	708	2	1	9	Y	1	8	-0-	
01	496 N	683	-0-	187 B	-15033	682	2	1	9	Y	1	8	-0-	
02	364 N	586	-0-	222 B	-14811	586	2			Y	-0-		-0-	

FUHRMAN 19		WELL #:		8	RRCID ->	239822	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14403	PERF.11910	- 14306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		

FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854	- 14088		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H	RRCID ->	242764	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13391	PERF.12275	- 13319		
09	4620 X	3305	-0-	-1315 B	-0-	3305	2		Y	-0-		117		
10	4774 X	2690	-0-	-2084 B	-0-	2690	2		Y	-0-		117		
11	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	3859	2		Y	-0-		117		
12	3720 X	3216	-0-	-504 B	-0-	3216	2		Y	-0-		117		
01	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4211	2	8	9	Y	7	124		
02	3612 X	560	-0-	-3052 B	-0-	520	2	40	9	Y	36	160		

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472		
09	2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	2769	2	56	9	Y	51	1 8	125	
10	2291 X	2291	-0-	-0- B	-0-	2251	2	40	9	Y	36	160 1	1 8	-0-
11	2173 X	2173	-0-	-0- B	-0-	2162	2	11	9	Y	10			10
12	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3442	2	40	9	Y	36	1 8		45
01	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3754	2	56	9	Y	51	1 8		95
*02	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	1699	2	9	9	Y	8			103

FUHRMAN 19		WELL #:		12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.11764	- 14183		
09	14B2 EXT	5	-0-	5 B	-72858	5	1		Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-72858				Y	-0-		-0-		

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3	RRCID ->	243178	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11968	- 14322		
09	1290 X	883	-0-	-407 B	-0-	870	2	13	9	Y	12		164	
10	1333 X	880	-0-	-453 B	-0-	861	2	19	9	Y	17	166 1	1 8	14
11	1080 X	297	-0-	-783 B	-0-	297	2		Y	-0-				14
12	899 N	552	-0-	-347 B	-0-	542	2	10	9	Y	9			23
01	868 N	462	-0-	-406 B	-0-	451	2	11	9	Y	10			33
*02	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1434	2	46	9	Y	42	5 8		70

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410		PERF.12036 - 14282							
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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229							
09	450 N	350	-0-	-100	B	-0-	350	2		Y	-0-					-0-	
10	682 N	646	-0-	-36	B	-0-	646	2		Y	-0-					-0-	
11	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	14	1	720	2	Y	-0-				-0-	
12	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		Y	-0-					-0-	
01	620 N	557	-0-	-63	B	-0-	557	2		Y	-0-					-0-	
*02	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		Y	-0-					-0-	

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174							
09	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
10	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1270	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
11	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1272	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
12	1252 N	1252	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
01	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	2		Y	-0-					-0-	

EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392							
09	960 X	-0-	-0-	-960	B	-0-				Y	-0-					-0-	
10	992 X	217	-0-	-775	B	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
11	674 X	674	-0-	-0-	B	-0-	672	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
12	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	810	2	2	9	Y	2	2	8		-0-	
01	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	633	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	
*02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	664	2	3	9	Y	3	3	8		-0-	

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912							
09	11881 X	11881	-0-	-0-	B	-0-	1380	1	10472	2	Y	26				90	
10	14772 X	14772	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	13325	2	Y	19	2	8		107	
11	12167 X	12167	-0-	-0-	B	-0-	1380	1	10754	2	Y	30	2	8		135	
12	12290 X	12290	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	10825	2	Y	35	2	8		168	
01	12124 X	12124	-0-	-0-	B	-0-	1426	1	10643	2	Y	50	174	1	4	8	40
*02	6213 X	6213	-0-	-0-	B	-0-	1288	1	4905	2	Y	18	3	8		55	

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-	

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	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
09	6240 X	6007	-0-	-233 B	-0-	6007	2		Y	-0-	12
10	6448 X	5344	-0-	-1104 B	-0-	5225	2	119	9	108	8
11	6240 X	4780	-0-	-1460 B	-0-	4627	2	153	9	139	33
12	6355 X	4659	-0-	-1696 B	-0-	4655	2	4	9	4	33
01	6262 X	4338	-0-	-1924 B	-0-	4236	2	102	9	93	12
02	5600 X	3895	-0-	-1705 B	-0-	3848	2	47	9	43	47

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

EDEN 11		WELL #: 1		RRCID -> 249471		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11976 - 14264	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	7
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	7
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	7
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	7
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	7

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703	
09	5640 X	4407	-0-	-1233 B	-0-	4339	2	68	9	62	175
10	5828 X	3660	-0-	-2168 B	-0-	3642	2	18	9	16	25
11	5640 X	3653	-0-	-1987 B	-0-	3590	2	63	9	57	82
12	4650 X	3615	-0-	-1035 B	-0-	3550	2	65	9	59	141
01	4619 X	4389	-0-	-230 B	-0-	4335	2	54	9	49	190
02	4116 X	2803	-0-	-1313 B	-0-	2752	2	51	9	46	235

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343	
09	6780 X	6319	-0-	-461 B	-0-	150	1	6095	2	67	44
						74	9				
10	7006 X	5761	-0-	-1245 B	-0-	155	1	5534	2	65	109
						72	9				
11	6780 X	6144	-0-	-636 B	-0-	150	1	5917	2	70	179
						77	9				
12	6356 X	6356	-0-	-0- B	-0-	155	1	6113	2	80	259
						88	9				
01	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	155	1	6237	2	61	142
						67	9				
02	5684 X	4284	-0-	-1400 B	-0-	140	1	4097	2	43	184
						47	9				

REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553	
09	6015 X	6015	-0-	-0- B	-0-	5935	2	80	9	73	90
10	6005 X	6005	-0-	-0- B	-0-	5919	2	86	9	78	167
11	5730 X	5609	-0-	-121 B	-0-	5531	2	78	9	71	55
12	6105 X	6105	-0-	-0- B	-0-	5996	2	109	9	99	153
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5876	2	100	9	91	59
02	4984 X	4767	-0-	-217 B	-0-	4686	2	81	9	74	132

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3900 X	3087	-0-	-813 B	-0-	480	1	2549	2	Y	53	1	8		170
10	4030 X	3508	-0-	-522 B	-0-	58	9	496	1	Y	51	169	1		52
11	3870 X	3274	-0-	-596 B	-0-	56	9	480	1	Y	27	1	8		78
12	3348 X	3257	-0-	-91 B	-0-	30	9	496	1	Y	1	1	8		78
01	3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	1	9	496	1	Y	3	1	8		80
02	3164 X	2547	-0-	-617 B	-0-	3	9	280	1	Y	53				133
						58	9								

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519						
09	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2639	2	33	9	Y	30				129
10	2697 X	2469	-0-	-228 B	-0-	2435	2	34	9	Y	31				160
11	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	2901	2	74	9	Y	67				227
12	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2844	2	69	9	Y	63	183	1		107
01	2480 N	2467	-0-	-13 B	-0-	2437	2	30	9	Y	27				134
02	2520 N	2040	-0-	-480 B	-0-	2011	2	29	9	Y	26				160

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143						
09	3300 X	3203	-0-	-97 B	-0-	3140	2	63	9	Y	57				117
10	3410 X	2809	-0-	-601 B	-0-	2774	2	35	9	Y	32				149
11	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3372	2	42	9	Y	38				187
12	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3292	2	56	9	Y	51				238
01	3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	3647	2	42	9	Y	38	163	1	1	112
02	3080 X	1423	-0-	-1657 B	-0-	1405	2	18	9	Y	16				128

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484						
09	3120 X	3044	-0-	-76 B	-0-	2968	2	76	9	Y	69				112
10	3224 X	2405	-0-	-819 B	-0-	2326	2	79	9	Y	72	2	8		182
11	3120 X	2416	-0-	-704 B	-0-	2309	2	107	9	Y	97	178	1	2	99
12	3193 X	2198	-0-	-995 B	-0-	2085	2	113	9	Y	103	166	1	2	34
01	3193 X	2023	-0-	-1170 B	-0-	1916	2	107	9	Y	97	4	8		127
02	2828 X	1881	-0-	-947 B	-0-	1851	2	30	9	Y	27	4	8		150

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363						
09	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3325	2	28	9	Y	25				172
10	3503 X	2642	-0-	-861 B	-0-	2556	2	86	9	Y	78				250
11	3420 X	3010	-0-	-410 B	-0-	2967	2	43	9	Y	39	180	1		109
12	3534 X	659	-0-	-2875 B	-0-	595	2	64	9	Y	58				167
01	3534 X	2900	-0-	-634 B	-0-	2855	2	45	9	Y	41	1	8		207
02	3136 X	2431	-0-	-705 B	-0-	2388	2	43	9	Y	39	178	1	1	67

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011			TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413						
09	6060 X	5125	-0-	-935 B	-0-	5024	2	101	9	Y	92				202
10	6107 X	3692	-0-	-2415 B	-0-	3608	2	84	9	Y	76	178	1	3	97
11	5910 X	3585	-0-	-2325 B	-0-	3497	2	88	9	Y	80	3	8		174
12	6076 X	3250	-0-	-2826 B	-0-	3177	2	73	9	Y	66	4	8		236
01	5301 X	3112	-0-	-2189 B	-0-	3011	2	101	9	Y	92	176	1	7	145
02	4788 X	4402	-0-	-386 B	-0-	4278	2	124	9	Y	113	12	8		246

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	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
09	5880 X	5413	-0-	-467 B	-0-	5289 2	124 9	Y	113	167 1		23
10	6014 X	5260	-0-	-754 B	-0-	5141 2	119 9	Y	108	1 8		130
11	5700 X	5235	-0-	-465 B	-0-	5093 2	142 9	Y	129	179 1	1 8	79
12	5673 X	5088	-0-	-585 B	-0-	4953 2	135 9	Y	123	184 1	1 8	17
01	5580 X	4701	-0-	-879 B	-0-	4581 2	120 9	Y	109	2 8		124
02	5040 X	2891	-0-	-2149 B	-0-	2839 2	52 9	Y	47	1 8		170

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667				
09	7890 X	7145	-0-	-745 B	-0-	7056 2	89 9	Y	81	1 8		179
10	7843 X	6429	-0-	-1414 B	-0-	6351 2	78 9	Y	71	179 1	1 8	70
11	7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	4 1	7405 2	Y	100	1 8		169
						110 9						
12	7378 X	7246	-0-	-132 B	-0-	7139 2	107 9	Y	97	185 1	1 8	80
01	7378 X	6994	-0-	-384 B	-0-	6884 2	110 9	Y	100	1 8		179
02	6664 X	4824	-0-	-1840 B	-0-	4783 2	41 9	Y	37	181 1		35

REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913				
09	4080 X	3685	-0-	-395 B	-0-	150 1	3480 2	Y	50			120
						55 9						
10	4216 X	3275	-0-	-941 B	-0-	155 1	3079 2	Y	37			157
						41 9						
11	3960 X	3775	-0-	-185 B	-0-	150 1	3555 2	Y	64	176 1		45
						70 9						
12	3999 X	3443	-0-	-556 B	-0-	155 1	3235 2	Y	48			93
						53 9						
01	3813 X	3686	-0-	-127 B	-0-	155 1	3470 2	Y	55			148
						61 9						
02	3528 X	2126	-0-	-1402 B	-0-	140 1	1949 2	Y	34			182
						37 9						

HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373				
09	6810 X	6770	-0-	-40 B	-0-	6717 2	53 9	Y	48	175 1		35
10	7037 X	6912	-0-	-125 B	-0-	6855 2	57 9	Y	52	2 8		85
11	6900 X	6732	-0-	-168 B	-0-	6670 2	62 9	Y	56	2 8		139
12	6995 X	6995	-0-	-0- B	-0-	6930 2	65 9	Y	59	2 8		196
01	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	6955 2	67 9	Y	61	180 1	5 8	72
*02	6288 X	6288	-0-	-0- B	-0-	22 1	6212 2	Y	49	6 8		115
						54 9						

HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603				
09	1729 X	1729	-0-	-0- B	-0-	1650 2	79 9	Y	72			144
10	1612 X	1382	-0-	-230 B	-0-	1296 2	86 9	Y	78	162 1		60
11	1890 X	1886	-0-	-4 B	-0-	1774 2	112 9	Y	102			162
12	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1341 2	105 9	Y	95	176 1		81
01	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1389 2	120 9	Y	109	174 1	1 8	15
*02	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1541 2	62 9	Y	56	1 8		70

HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503				
09	5700 X	3449	-0-	-2251 B	-0-	3413 2	36 9	Y	33			145
10	5425 X	2873	-0-	-2552 B	-0-	2822 2	51 9	Y	46	1 8		190
11	5250 X	2985	-0-	-2265 B	-0-	2933 2	52 9	Y	47	177 1	1 8	59
12	4495 X	2584	-0-	-1911 B	-0-	2526 2	58 9	Y	53			112
01	3596 X	3111	-0-	-485 B	-0-	3052 2	59 9	Y	54	1 8		165
02	3220 X	1794	-0-	-1426 B	-0-	1749 2	45 9	Y	41	165 1	1 8	40

OIL AND GAS DIVISION

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	20515 X	20515	-0-	-0- B	-0-	19995	2	520	9	Y	473	251
10	17202 X	17202	-0-	-0- B	-0-	16728	2	474	9	Y	431	324
11	22320 X	22320	-0-	-0- B	-0-	21769	2	551	9	Y	501	296
12	20081 X	20081	-0-	-0- B	-0-	19513	2	568	9	Y	516	267
01	19270 X	19270	-0-	-0- B	-0-	18663	2	607	9	Y	552	284
*02	17162 X	17162	-0-	-0- B	-0-	16758	2	404	9	Y	367	99

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093
09	13214 X	13214	-0-	-0- B	-0-	13140	2	74	9	Y	67	33
10	12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	12784	2	66	9	Y	60	90
11	14473 X	14473	-0-	-0- B	-0-	14368	2	105	9	Y	95	182
12	13871 X	13871	-0-	-0- B	-0-	13771	2	100	9	Y	91	93
01	14177 X	14177	-0-	-0- B	-0-	14066	2	111	9	Y	101	15
02	12376 X	10080	-0-	-2296 B	-0-	10007	2	73	9	Y	66	75

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203
09	6938 X	6938	-0-	-0- B	-0-	6800	2	138	9	N	125	17
10	7223 X	7181	-0-	-42 B	-0-	7048	2	133	9	N	121	138
11	7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-	6946	2	160	9	N	145	101
12	7223 X	6884	-0-	-339 B	-0-	6723	2	161	9	N	146	65
01	7192 X	6094	-0-	-1098 B	-0-	5954	2	140	9	N	127	17
02	6636 X	4177	-0-	-2459 B	-0-	4090	2	87	9	N	79	95

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650
09	5010 X	2407	-0-	-2603 B	-2647686	2220	2	187	9	Y	170	112
10	5177 X	5390	-0-	213 B	-2647473	5103	2	287	9	Y	261	366
11	3810 X	8711	-0-	4901 B	-2642572	8312	2	399	9	Y	363	176
12	930 X	11533	-0-	10603 B	-2631969	11163	2	370	9	Y	336	316
01	930 X	10316	-0-	9386 B	-2622583	10020	2	296	9	Y	269	206
02	840 X	8818	-0-	7978 B	-2614605	8587	2	231	9	Y	210	227

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383
09	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2344	2	58	9	N	53	54
10	2449 N	2379	-0-	-70 B	-0-	2338	2	41	9	N	37	90
11	2370 N	2354	-0-	-16 B	-0-	2304	2	50	9	N	45	134
12	2449 N	2342	-0-	-107 B	-0-	2250	2	92	9	N	84	42
01	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2355	2	42	9	N	38	79
02	2184 N	1616	-0-	-568 B	-0-	1584	2	32	9	N	29	107

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	63
10	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	1	63
11	124 X	124	-0-	-0- B	-0-	123	2	1	9	Y	1	63
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	Y	1	63
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	257	2	2	9	Y	2	63
*02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	208	2	3	9	Y	3	63

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153
09	9791 X	9791	-0-	-0- B	-0-	9657	2	134	9	N	122	150
10	10037 X	10037	-0-	-0- B	-0-	9920	2	117	9	N	106	80
11	9692 X	9692	-0-	-0- B	-0-	9520	2	172	9	N	156	59
12	10178 X	10178	-0-	-0- B	-0-	10021	2	157	9	N	143	19
01	9548 X	9161	-0-	-387 B	-0-	9033	2	128	9	N	116	135
02	8624 X	8328	-0-	-296 B	-0-	8278	2	50	9	N	45	180

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3613 2	127 9	N	115	170 1		42
10	2170 X	2170	-0-	-0- B	-0-	2038 2	132 9	N	120	6 8		156
11	10377 X	10377	-0-	-0- B	-0-	10231 2	146 9	N	133	179 1	6 8	104
12	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2331 2	145 9	N	132	182 1	6 8	48
01	1898 X	1898	-0-	-0- B	-0-	1738 2	160 9	N	145	14 8		179
*02	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	1649 2	100 9	N	91	177 1	13 8	80

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993
09	5703 X	5703	-0-	-0- B	-0-	5580 2	123 9	N	112	184 1		110
10	5273 X	5273	-0-	-0- B	-0-	5118 2	155 9	N	141	6 8		245
11	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4609 2	156 9	N	142	179 1	6 8	202
12	5890 X	4823	-0-	-1067 B	-0-	4657 2	166 9	N	151	177 1	6 8	170
01	5890 X	1710	-0-	-4180 B	-0-	1547 2	163 9	N	148	183 1	10 8	125
02	5320 X	1632	-0-	-3688 B	-0-	1494 2	138 9	N	125	11 8		239

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888
09	8100 X	6981	-0-	-1119 B	-0-	6869 2	112 9	Y	102	184 1		80
10	7874 X	6725	-0-	-1149 B	-0-	6601 2	124 9	Y	113	1 8		192
11	7620 X	7149	-0-	-471 B	-0-	7030 2	119 9	Y	108	180 1	1 8	119
12	7595 X	7580	-0-	-15 B	-0-	7439 2	141 9	Y	128	180 1	1 8	66
01	7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	7373 2	146 9	Y	133	2 8		197
02	6664 X	6113	-0-	-551 B	-0-	5992 2	121 9	Y	110	183 1	2 8	122

EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903
09	1320 X	1314	-0-	-6 B	-0-	1257 2	57 9	Y	52			94
10	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	2140 2	102 9	Y	93	10 8		177
11	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	2717 2	105 9	Y	95	179 1	9 8	84
12	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	4267 2	141 9	Y	128	9 8		203
01	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4551 2	171 9	Y	155	177 1	17 8	164
*02	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	3166 2	106 9	Y	96	182 1	16 8	62

ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943
09	13800 X	6834	-0-	-6966 B	-0-	6552 2	282 9	Y	256	184 1		105
10	14260 X	7763	-0-	-6497 B	-0-	7480 2	283 9	Y	257	183 1	5 8	174
11	13800 X	5958	-0-	-7842 B	-0-	5626 2	332 9	Y	302	356 1	5 8	115
12	8155 X	8155	-0-	-0- B	-0-	7841 2	314 9	Y	285	342 1	5 8	53
01	7750 X	7560	-0-	-190 B	-0-	7198 2	362 9	Y	329	184 1	11 8	187
*02	7870 X	7870	-0-	-0- B	-0-	7578 2	292 9	Y	265	185 1	11 8	256

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	- 16883
09	8340 X	7429	-0-	-911 B	-0-	7360 2	69 9	N	63	175 1		57
10	8153 X	4860	-0-	-3293 B	-0-	4791 2	69 9	N	63	3 8		117
11	7890 X	6882	-0-	-1008 B	-0-	6797 2	85 9	N	77	3 8		191
12	8153 X	4471	-0-	-3682 B	-0-	4383 2	88 9	N	80	181 1	3 8	87
01	7812 X	6073	-0-	-1739 B	-0-	5970 2	103 9	N	94	7 8		174
02	6944 X	4948	-0-	-1996 B	-0-	4874 2	74 9	N	67	174 1	6 8	61

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	- 16971
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12390	- 17103	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12502	- 20822	
09	46230 X	46230	-0-	-0- B	-0-	44961	2	1269	9	N	1154	1263	1	119
10	42841 X	42841	-0-	-0- B	-0-	41623	2	1218	9	N	1107	1076	1	125
11	44881 X	44881	-0-	-0- B	-0-	43627	2	1254	9	N	1140	1063	1	172
12	43053 X	43053	-0-	-0- B	-0-	41856	2	1197	9	N	1088	1094	1	135
01	39954 X	39954	-0-	-0- B	-0-	38638	2	1316	9	N	1196	1074	1	195
*02	34254 X	34254	-0-	-0- B	-0-	33175	2	1079	9	N	981	900	1	214

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.	12500	- 22598	
09	34920 X	34920	-0-	-0- B	-0-	34370	2	550	9	N	500	535	1	114
10	35825 X	35825	-0-	-0- B	-0-	35306	2	519	9	N	472	362	1	203
11	33062 X	33062	-0-	-0- B	-0-	32363	2	699	9	N	635	711	1	107
12	31536 X	31536	-0-	-0- B	-0-	30806	2	730	9	N	664	534	1	218
01	33719 X	33719	-0-	-0- B	-0-	33084	2	635	9	N	577	709	1	41
*02	30446 X	30446	-0-	-0- B	-0-	29853	2	593	9	N	539	354	1	183

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11845	- 13632
09	1500 N	1170	-0-	-330 B	-0-	1170	2			Y	-0-			140	
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT			140	
*11	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			Y	-0-			185	
*12	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2			Y	-0-			185	
01	DELQ PR	1775	-0-	1775 B	1775	1657	2	118	9	Y	107			292	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1775					Y	NO RPT			292	

ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11951	- 14148	
09	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2874	2	19	9	N	17			207
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT			207
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	186	1	84
*12	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2749	2	26	9	N	24			108
01	DELQ PR	2623	-0-	2623 B	2623	2610	2	13	9	N	12			120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2623					N	NO RPT			120

ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.	11815	- 14394	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994				
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT		-0-	

HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092				
09	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2		N	-0-			123	
10	961	N	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT		123	
*11	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	2		N	-0-			41	
*12	1209	N	874	-0-	-335	B	-0-	874	2		N	-0-			41	
01	DELQ	PR	798	-0-	798	B	798	798	2		N	-0-			41	
02	0	N	NO	RPT	-0-	B	798				N	NO	RPT		41	

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.12180	- 15608				
09	4530	X	4038	-0-	-492	B	-0-	3875	2	163	9	N	148	181	1	50
10	4867	X	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT			50
*11	5413	X	5413	-0-	-0-	B	-0-	5374	2	39	9	N	35			96
*12	4867	X	3682	-0-	-1185	B	-0-	3383	2	299	9	N	272	190	1	178
*01	DELQ	PR	3710	-0-	3710	B	3710	3604	2	106	9	N	96	191	1	83
02	3780	X	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT			83

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11855	- 13812				
LEE 5				5												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			72	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	72	7	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT		-0-	

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.12208	- 16463				
09	8872	X	8872	-0-	-0-	B	-0-	8590	2	282	9	N	256	385	1	153
10	9202	X	9202	-0-	-0-	B	-0-	8904	2	298	9	N	271	180	1	244
11	8674	X	8674	-0-	-0-	B	-0-	8425	2	249	9	N	226	371	1	99
12	8747	X	8747	-0-	-0-	B	-0-	8398	2	349	9	N	317	185	1	231
*01	9020	X	9020	-0-	-0-	B	-0-	8692	2	328	9	N	298	371	1	158
02	3220	X	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT			158

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11776	- 16183				
09	5040	X	7655	-0-	2615	B	-609247	7531	2	124	9	N	113	193	1	661
10	5208	X	6744	-0-	1536	B	-607711	6655	2	89	9	N	81			742
11	5040	X	8525	-0-	3485	B	-604226	8394	2	131	9	N	119	191	1	150
12	5208	X	8488	-0-	3280	B	-600946	8346	2	142	9	N	129			279
01	5208	X	2612	-0-	-2596	B	-600946	2567	2	45	9	N	41	219	1	101
02	4704	X	NO	RPT	-0-	B	-600946				N	NO	RPT			101

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						
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HELTON 18			WELL #: 1R		RRCID -> 167816		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015						
09	7200 X	5065	-0-	-2135	-0-	5065	2			N	-0-				-0-
10	7440 X	6787	-0-	-653	-0-	6787	2			N	-0-				-0-
11	7200 X	6963	-0-	-237	-0-	6963	2			N	-0-				-0-
12	5518 X	5193	-0-	-325	-0-	5193	2			N	-0-				-0-
01	6789 X	5897	-0-	-892	-0-	5896	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	6496 X	3549	-0-	-2947	-0-	3548	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HOLMES 17			WELL #: 2		RRCID -> 168834		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOWLSTON ESTATE			WELL #: 1023		RRCID -> 171740		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511						
09	T. A.	11427	-0-	11427	30335	11427	2			N	-0-				-0-
10	T. A.	11755	-0-	11755	42090	11755	2			N	-0-				-0-
11	T. A.	11328	-0-	11328	53418	11328	2			N	-0-				-0-
12	T. A.	11641	-0-	11641	65059	11641	2			N	-0-				-0-
01	T. A.	11417	-0-	11417	76476	11417	2			N	-0-				-0-
*02	83667 X	7191	-0-	-76476	-0-	7191	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 246748		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897						
HILL, J. H.			WELL #: 201												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELER, NW. (WOODFORD)			96760 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.			126783												
MEEK			WELL #: 1		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2014															

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER-PAN (HUNTON)			96782 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CIMAREX ENERGY CO.			153438											
DAVIS, PYLE			WELL #: 1		RRCID -> 064581			COMPL. DATE 12/12/1975			TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496			
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

09		4890 X	4772	-0-	-118	-0-	500 1	4271 2	N		1			94
							1 9							
10		5053 X	4558	-0-	-495	-0-	495 1	4059 2	N		4			98
							4 9							
11		4890 X	4214	-0-	-676	-0-	486 1	3716 2	N		11			109
							12 9							
12		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	540 1	4572 2	N		7			116
							8 9							
01		5053 X	4930	-0-	-123	-0-	558 1	4365 2	N		6			122
							7 9							
02		4452 X	2960	-0-	-1492	-0-	177 1	2783 2	N		-0-			122

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175											
BRONCO CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 072549			COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857			

09		11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	30 1	11261 2	N		54			142
							59 9							
10		10602 X	10125	-0-	-477	-0-	31 1	10074 2	N		18			160
							20 9							
11		10260 X	9248	-0-	-1012	-0-	30 1	9139 2	N		72	179 1		53
							79 9							
12		10602 X	9110	-0-	-1492	-0-	31 1	9032 2	N		43			96
							47 9							
01		10602 X	10554	-0-	-48	-0-	31 1	10390 2	N		121			217
							133 9							
*02		9576 X	5700	-0-	-3876	-0-	28 1	5637 2	N		32	152 1		97
							35 9							

PANTERA ENERGY COMPANY			638486											
WILLIAMS, S. K. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060938			COMPL. DATE 09/30/1974			TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699			

09		14310 X	11990	-0-	-2320	-0-	11979 3	11 9	N		10			147
							13123 3	19 9	N		17			164
10		14849 X	13142	-0-	-1707	-0-	13123 3	19 9	N		17			164
							12898 3	20 9	N		18			182
11		14370 X	12918	-0-	-1452	-0-	13004 3	24 9	N		22			204
							13028 3	24 9	N		22			204
12		14849 X	13028	-0-	-1821	-0-	13121 3	24 9	N		22	186 1		40
							11023 3	18 9	N		16			56
01		14012 X	13145	-0-	-867	-0-	13121 3	24 9	N		22			40
							11023 3	18 9	N		16			56
02		12068 X	11041	-0-	-1027	-0-	11023 3	18 9	N		16			56

CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061598			COMPL. DATE 04/02/1975			TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870			

09		7740 X	7477	-0-	-263	-0-	7460 3	17 9	N		15			204
							7601 3	22 9	N		20			224
10		7998 X	7623	-0-	-375	-0-	7601 3	22 9	N		20			224
							7386 3	20 9	N		18	187 1		55
11		7620 X	7406	-0-	-214	-0-	7386 3	20 9	N		18			55
							7468 3	22 9	N		20			75
12		7843 X	7490	-0-	-353	-0-	7468 3	22 9	N		20			75
							7513 3	21 9	N		19			94
01		7781 X	7534	-0-	-247	-0-	7513 3	21 9	N		19			94
							5311 3	17 9	N		15			109
02		6972 X	5328	-0-	-1644	-0-	5311 3	17 9	N		15			109

WARREN, G. C. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 065255			COMPL. DATE 10/24/1975			TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766			

09		8970 X	8525	-0-	-445	-0-	8512 3	13 9	N		12			252
							8912 3	13 9	N		12			264
10		9393 X	8925	-0-	-468	-0-	8912 3	13 9	N		12			264
							8640 3	17 9	N		15	190 1		89
11		9090 X	8657	-0-	-433	-0-	8640 3	17 9	N		15			89
							8823 3	8 9	N		7			96
12		9393 X	8831	-0-	-562	-0-	8823 3	8 9	N		7			96
							9076 3	11 9	N		10			106
01		9393 X	9087	-0-	-306	-0-	9076 3	11 9	N		10			106
							4025 3	9 9	N		8			114
02		8092 X	4034	-0-	-4058	-0-	4025 3	9 9	N		8			114

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.// 96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486													
BEENE, D.O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066090		COMPL. DATE 01/23/1976			TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395						
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
09	4380 X	4131	-0-	-249	-0-	-0-	4131	3			N	-0-			134
10	4309 X	4128	-0-	-181	-0-	-0-	4118	3	10	9	N	9			143
11	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	-0-	4130	3	3	9	N	3			146
12	4309 X	4237	-0-	-72	-0-	-0-	4233	3	4	9	N	4			150
01	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	-0-	4258	3	6	9	N	5			155
02	3864 X	3567	-0-	-297	-0-	-0-	3546	3	21	9	N	19			174

SANDERS UNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 066182		COMPL. DATE 11/14/1975			TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042						
09	2730 X	2656	-0-	-74	-0-	-0-	2648	3	8	9	N	7			117
10	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	-0-	2723	3	7	9	N	6			123
11	2700 X	2628	-0-	-72	-0-	-0-	2619	3	9	9	N	8			131
12	2759 X	2658	-0-	-101	-0-	-0-	2649	3	9	9	N	8			139
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	3	14	9	N	13			152
*02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	3	13	9	N	12			164

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067596		COMPL. DATE 04/24/1976			TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647						
09	10470 X	10306	-0-	-164	-0-	-0-	10259	3	47	9	N	43			135
10	10819 X	10424	-0-	-395	-0-	-0-	10369	3	55	9	N	50			185
11	10470 X	10197	-0-	-273	-0-	-0-	10154	3	43	9	N	39			224
12	10819 X	10507	-0-	-312	-0-	-0-	10456	3	51	9	N	46	163	1	107
01	10726 X	10709	-0-	-17	-0-	-0-	10629	3	80	9	N	73			180
02	9632 X	7594	-0-	-2038	-0-	-0-	7536	3	58	9	N	53			233

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 069332		COMPL. DATE 06/20/1976			TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275						
FOSTER, G. I.		WELL #: 1													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 170079		COMPL. DATE 02/16/1998			TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912						
WEISE 28		WELL #: 1													
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	3202	2	N	-0-			3
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	3200	2	N	-0-			3
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	3181	2	N	-0-			3
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-			3
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	3137	2	N	-0-			3
*02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2942	2	N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
JACO -A-		WELL #: 1		RRCID -> 079305		COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441						
09	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	-0-	4825	3			N	-0-			77
10	5301 X	4767	-0-	-534	-0-	-0-	4767	3			N	-0-			77
11	5160 X	5157	-0-	-3	-0-	-0-	45	1	5112	3	N	-0-			77
12	5332 X	4938	-0-	-394	-0-	-0-	47	1	4891	3	N	-0-			77
01	5332 X	4996	-0-	-336	-0-	-0-	47	1	4949	3	N	-0-			77
02	4816 X	3192	-0-	-1624	-0-	-0-	41	1	3151	3	N	-0-			77

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
SIMMONS GU		WELL #:			RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.15128 - 17256
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2018											

METHODIST HOME 2				WELL #:	4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. N/A
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

METHODIST HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273 - 14782
09	510 N	192	-0-	-318	-0-	14	2	178	9	N	162	162 1 6
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	6
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	6
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6

METHODIST HOME 2				WELL #:	2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.11126 - 15248
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	70 1 54
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	54
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	31 7 23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

CHILDRENS HOME 2				WELL #:	1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14935 - 15004
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	465	2	165	9	N	150	207 1 26
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	26
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	26
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	26
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931 -	14970
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-		37
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-		37
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-		37
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-		37
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		37
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-		37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095 -	14726
09	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	750	1	9499	2	N	166	301
						183	9					
10	8711 X	8126	-0-	-585	-0-	638	1	7309	2	N	163	177 1 287
						179	9					
11	9090 X	6632	-0-	-2458	-0-	729	1	5775	2	N	116	176 1 227
						128	9					
12	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	771	1	10090	2	N	252	384 1 95
						277	9					
01	10788 X	10358	-0-	-430	-0-	775	1	9345	2	N	216	191 1 120
						238	9					
02	9744 X	2657	-0-	-7087	-0-	454	1	2116	2	N	79	199
						87	9					

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278 -	15149
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	366	1	4801	2	Y	69	2 8 147
						76	9					
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	415	1	4474	2	Y	70	217
						77	9					
11	4800 X	2772	-0-	-2028	-0-	427	1	2305	2	Y	36	177 1 76
						40	9					
12	4712 X	4403	-0-	-309	-0-	445	1	3853	2	Y	95	171
						105	9					
01	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	429	1	5087	2	Y	95	182 1 1 8 83
						105	9					
02	4256 X	4219	-0-	-37	-0-	311	1	3799	2	Y	99	182
						109	9					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC ELMORE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1024H		RRCID -> 259910		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12500		- 16487		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			104
10	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-			104
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			104
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	2	N	78			182
						86	9							
01	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	715	1	8570	2	N	455	380	1	257
						501	9							
*02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	448	1	4817	2	N	229	189	1	297
						252	9							

REYNOLDS		WELL #: 6025H		RRCID -> 260008		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 12217		PERF.12306		- 16311		
09	5400 X	5172	-0-	-228	-0-	5093	2	79	9	N	72	156	1	75
10	5580 X	5017	-0-	-563	-0-	4949	2	68	9	N	62			137
11	5370 X	4805	-0-	-565	-0-	4720	2	85	9	N	77			214
12	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6015	2	92	9	N	84	194	1	104
01	13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	12986	2	221	9	N	201	201	1	104
*02	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13735	2	202	9	N	184	198	1	90

DUKES		WELL #: 1008H		RRCID -> 261332		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF.12305		- 16393		
09	4800 X	4467	-0-	-333	-0-	4362	2	105	9	N	95	182	1	112
10	4960 X	4616	-0-	-344	-0-	4451	2	165	9	N	150	187	1	75
11	4680 X	4443	-0-	-237	-0-	4334	2	109	9	N	99			174
12	4805 X	3322	-0-	-1483	-0-	3221	2	101	9	N	92	192	1	74
01	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	675	1	3649	2	N	100			174
						110	9							
02	4172 X	3336	-0-	-836	-0-	330	1	2966	2	N	36			210
						40	9							

LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11295		- 15707		
09	4950 X	4838	-0-	-112	-0-	43	1	4737	2	Y	53	1	8	115
						58	9							
10	5115 X	4728	-0-	-387	-0-	58	1	4598	2	Y	65			180
						72	9							
11	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	77	1	4823	2	Y	50			230
						55	9							
12	5053 X	4805	-0-	-248	-0-	85	1	4645	2	Y	68	181	1	117
						75	9							
01	5053 X	4607	-0-	-446	-0-	82	1	4455	2	Y	64	1	8	180
						70	9							
02	4620 X	3542	-0-	-1078	-0-	49	1	3462	2	Y	28			208
						31	9							

LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11176		- 15957		
09	4230 X	3732	-0-	-498	-0-	431	1	3251	2	Y	45	178	1	64
						50	9					1	8	
10	4526 X	3211	-0-	-1315	-0-	637	1	2530	2	Y	40			104
						44	9							
11	4380 X	2788	-0-	-1592	-0-	800	1	1929	2	Y	54			158
						59	9							
12	4185 X	3354	-0-	-831	-0-	844	1	2436	2	Y	67			225
						74	9							
01	3937 X	3372	-0-	-565	-0-	759	1	2523	2	Y	82	182	1	124
						90	9					1	8	
02	3472 X	3382	-0-	-90	-0-	546	1	2802	2	Y	31			155
						34	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446	- 16222					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785					EDWARDS			
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4700	- 5146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2021 - WELL PLUGGED 1-8-2021												

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					EDWARDS			
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631	- 15048
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					REYNOLDS '25'			
REYNOLDS '25'		WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486	- 16308
09	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	30 1	8208 2	N	104	381 1		380
						114 9						
10	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	31 1	8334 2	N	107	188 1		299
						118 9						
11	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	30 1	8266 2	N	80	200 1		179
						88 9						
12	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	30 1	8710 2	N	94			273
						103 9						
01	7471 X	6532	-0-	-939	-0-	31 1	6421 2	N	73	197 1		149
						80 9						
02	6748 X	4061	-0-	-2687	-0-	21 1	3979 2	N	55			204
						61 9						

ELMORE '23'				WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559	- 16694
09	7680 X	6016	-0-	-1664	-0-	30 1	5929 2	N	52	374 1		266	
						57 9							
10	7657 X	6918	-0-	-739	-0-	31 1	6763 2	N	113			379	
						124 9							
11	7110 X	6816	-0-	-294	-0-	30 1	6708 2	N	71	194 1		256	
						78 9							
12	7347 X	6551	-0-	-796	-0-	31 1	6414 2	N	96			352	
						106 9							
01	6913 X	6837	-0-	-76	-0-	31 1	6715 2	N	83	198 1		237	
						91 9							
02	6356 X	4125	-0-	-2231	-0-	16 1	4047 2	N	56			293	
						62 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	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
09		750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2		N	-0-			162
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			162
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
*12		775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2		N	-0-			33
01	DELQ	PR	957	-0-	957	957	957	2		N	-0-			33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	957				N	NO RPT			33

ZYBACH				WELL #: 6011H	RRCID -> 256455	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12097	- 16392					
09		5160 X	5154	-0-	-6	-0-	4945	2	209	9	Y	190	213	1
10		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				Y	NO RPT			133
*11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6185	2	448	9	Y	407	290	1
*12		5642 X	5594	-0-	-48	-0-	5141	2	453	9	Y	412	362	1
*01	DELQ	PR	5686	-0-	5686	5686	5283	2	403	9	Y	366	393	1
02		4816 X	NO RPT	-0-	-4816	870				Y	NO RPT			227

LUTHER WILLIS SL				WELL #: 209H	RRCID -> 256457	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 11554	PERF.11808	- 15987					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLASDEL				WELL #: 204H	RRCID -> 256471	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 11456	PERF.12030	- 15881					
09		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5389	2	190	9	N	173	181	1
10		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			276
*11		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5405	2	229	9	N	208	190	1
*12		5766 X	4409	-0-	-1357	-0-	4227	2	182	9	N	165	184	1
*01	DELQ	PR	4291	-0-	4291	4291	4089	2	202	9	N	184	189	1
02		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			243

BLASDEL				WELL #: 304H	RRCID -> 259024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 11400	PERF.12048	- 16372					
09		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2513	2	61	9	N	55		167
10		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			167
*11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4262	2	194	9	N	176	188	1
*12		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4108	2	175	9	N	159		86
*01	DELQ	PR	4226	-0-	4226	4226	4009	2	217	9	N	197	196	1
02		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	2546				N	NO RPT			245

ZYBACH				WELL #: 5011H	RRCID -> 259426	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL DEPTH 11622	PERF.11980	- 16307					
09		7950 X	6261	-0-	-1689	-0-	6072	2	189	9	Y	172	216	1
10		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-				Y	NO RPT			185
*11		9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9266	2	184	9	Y	167	199	1
*12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9232	2	292	9	Y	265	110	1
*01	DELQ	PR	8865	-0-	8865	8865	8527	2	338	9	Y	307	344	1
02		5852 X	NO RPT	-0-	-5852	3013				Y	NO RPT			228

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ZYBACH		WELL #:		4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556		
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	
09	5070 X	3723	-0-	-1347	-0-	3646	2	77	9	N	70	183	1	157
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT			157
11	4740 X	2106	-0-	-2634	-0-	2048	2	58	9	N	53			255
*12	4898 X	1195	-0-	-3703	-0-	1163	2	32	9	N	29	192	1	92
*01	DELQ PR	1346	-0-	1346	1346	1315	2	31	9	N	28			120
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			120

BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273		
09	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			130
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			130
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638		
09	5490 X	3302	-0-	-2188	-0-	3189	2	113	9	N	103			290
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			290
11	5640 X	5065	-0-	-575	-0-	4909	2	156	9	N	142	185	1	175
*12	5828 X	5294	-0-	-534	-0-	5156	2	138	9	N	125	188	1	112
*01	DELQ PR	5251	-0-	5251	5251	5041	2	210	9	N	191	196	1	107
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-	2171				N	NO RPT			107

BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029		
09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6302	2	288	9	N	262	186	1	296
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			296
*11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5487	2	297	9	N	270	364	1	240
*12	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5469	2	284	9	N	258	190	1	308
*01	DELQ PR	5813	-0-	5813	5813	5493	2	320	9	N	291	386	1	213
02	5096 X	NO RPT	-0-	-5096	-0-	717				N	NO RPT			213

LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989		
09	5040 X	4627	-0-	-413	-0-	4463	2	164	9	N	149	188	1	195
10	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			195
*11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4997	2	224	9	N	204	184	1	173
*12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4875	2	187	9	N	170	181	1	162
*01	DELQ PR	4880	-0-	4880	4880	4736	2	144	9	N	131	197	1	96
02	4312 X	NO RPT	-0-	-4312	-0-	568				N	NO RPT			96

ELMORE		WELL #:		2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790	- 17233		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424		
09	4740 X	2303	-0-	-2437	-0-	2164	2	139	9	N	126	184	1	198
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			198
11	3120 X	2400	-0-	-720	-0-	2293	2	107	9	N	97			171
*12	3224 X	2274	-0-	-950	-0-	2182	2	92	9	N	84	191	1	64
*01	DELQ PR	2091	-0-	2091	2091	1859	2	232	9	N	211	187	1	88
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT			88

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		180 N		20	-0-	-160		20	2		N	-0-				88
10		372 N	NO RPT		-0-	-372					N	NO RPT				88
11		0 N			-0-	-0-					N	-0-				88
*12		31 N			-0-	-31					N	-0-				88
01	DELQ	PR			-0-	-0-					N	-0-				88
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862																
09		3000 N		4248	-0-	1248		4136	2	112	9	N	102	365	1	153
10		1364 X	NO RPT		-0-	-1364					N	NO RPT				153
*11		2623 X		2623	-0-	-0-		2553	2	70	9	N	64	180	1	124
*12		2362 X		2362	-0-	-0-		2289	2	73	9	N	66			190
*01	DELQ	PR		2284	-0-	2284		2203	2	81	9	N	74	195	1	69
02		1232 X	NO RPT		-0-	-1232		1052			N	NO RPT				69

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337																
09		3285 X		3285	-0-	-0-		3096	2	189	9	N	172			240
10		2232 X	NO RPT		-0-	-2232					N	NO RPT				240
*11		3111 X		3111	-0-	-0-		2924	2	187	9	N	170	182	1	192
*12		3095 X		3095	-0-	-0-		2888	2	207	9	N	188	188	1	192
*01	DELQ	PR		2969	-0-	2969		2786	2	183	9	N	166	195	1	163
02		2016 X	NO RPT		-0-	-2016		953			N	NO RPT				163

ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402																
09		3122 X		3122	-0-	-0-		2991	2	131	9	Y	119	149	1	128
10		3224 X	NO RPT		-0-	-3224					Y	NO RPT				128
11		3120 X		1938	-0-	-1182		1815	2	123	9	Y	112	168	1	49
*12		3441 X		2949	-0-	-492		2755	2	194	9	Y	176	73	1	152
*01	DELQ	PR		1845	-0-	1845		1621	2	224	9	Y	204	229	1	127
02		2912 X	NO RPT		-0-	-2912		-0-			Y	NO RPT				127

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903																
09		2940 X		2918	-0-	-22		2771	2	147	9	N	134	193	1	182
10		3685 X		3685	-0-	-0-		3473	2	212	9	N	193	194	1	181
11		2940 X		926	-0-	-2014		873	2	53	9	N	48	192	1	28
*12		2945 X		1192	-0-	-1753		1192	2		N	-0-				28
*01		3593 X		3593	-0-	-0-		3593	2		N	-0-				28
02		3332 X	NO RPT		-0-	-3332		-0-			N	NO RPT				28

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		8258 X		8258	-0-	-0-		8038	2	220	9	N	200	186	1	302
10		3007 X	NO RPT		-0-	-3007					N	NO RPT				302
*11		7378 X		7378	-0-	-0-		7194	2	184	9	N	167	190	1	234
*12		6208 X		6208	-0-	-0-		6065	2	143	9	N	130	189	1	175
*01	DELQ	PR		5291	-0-	5291		5191	2	100	9	N	91			266
02		2716 X	NO RPT		-0-	-2716		2575			N	NO RPT				266

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		14785 X		14785	-0-	-0-		14507	2	278	9	N	253	363	1	140
10		11005 X	NO RPT		-0-	-11005					N	NO RPT				140
*11		12431 X		12431	-0-	-0-		12197	2	234	9	N	213	366	1	68
*12		15283 X		12031	-0-	-3252		11804	2	227	9	N	206	190	1	84
*01	DELQ	PR		7281	-0-	7281		7163	2	118	9	N	107			191
02		13804 X	NO RPT		-0-	-13804		-0-			N	NO RPT				191

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.	11865	-	14943
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	12285	-	17148
09	6630 X	4491	-0-	-2139	-0-	4352	2	139	9	N	126		256	
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT		256	
11	6630 X	3702	-0-	-2928	-0-	3568	2	134	9	N	122	191	1	109
*12	6262 X	3843	-0-	-2419	-0-	3703	2	140	9	N	127			236
*01	DELQ PR	3182	-0-	3182	3182	3063	2	119	9	N	108	199	1	145
02	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			145

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630	-	15833
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2910	2	107	9	N	97			196
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			196
*11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3164	2	91	9	N	83			212
*12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3798	2	80	9	N	73	191	1	94
*01	DELQ PR	5287	-0-	5287	5287	5103	2	184	9	N	167	188	1	73
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	2851					N	NO RPT			73

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140	-	15877
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3386	2	307	9	N	279	365	1	313
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			313
*11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3151	2	323	9	N	294	364	1	207
*12	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3307	2	377	9	N	343	378	1	172
*01	DELQ PR	3742	-0-	3742	3742	3360	2	382	9	N	347	389	1	130
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	2342					N	NO RPT			130

LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490	-	16862
09	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5411	2	175	9	Y	159	164	1	181
10	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT			181
*11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5062	2	182	9	Y	165	172	1	88
*12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5505	2	184	9	Y	167	174	1	81
*01	DELQ PR	5155	-0-	5155	5155	4970	2	185	9	Y	168	161	1	88
02	4116 X	NO RPT	-0-	-4116	1039					Y	NO RPT			88

ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250	-	16516
09	12660 X	12028	-0-	-632	-0-	11878	2	150	9	Y	136	152	1	95
10	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT			95
11	12360 X	11560	-0-	-800	-0-	11560	2			Y	-0-	83	1	-0-
*12	12555 X	12316	-0-	-239	-0-	12316	2			Y	-0-			-0-
*01	DELQ PR	11917	-0-	11917	11917	11917	2			Y	-0-			-0-
02	11228 X	NO RPT	-0-	-11228	689					Y	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084																	
GOAD		WELL #:		0259H		RRCID ->		265819		COMPL. DATE		08/22/2012		TOTAL DEPTH		11124		PERF.11210		- 15826	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
09		4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4335	2	128	9	N	116	184	1	205						
10		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			205						
11		4740 X	4477	-0-	-263	-0-	4323	2	154	9	N	140	190	1	115						
*12		4898 X	4528	-0-	-370	-0-	4423	2	105	9	N	95			210						
*01	DELQ	PR	4533	-0-	4533	4533	4367	2	166	9	N	151	197	1	164						
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	361					N	NO RPT			164						

AUSTIN																					
WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328																					
09		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			100						
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100						
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100						
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100						
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100						

LANCASTER																					
WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978																					
09		4650 X	3105	-0-	-1545	-0-	3048	2	57	9	N	52			171						
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			171						
11		3990 X	3384	-0-	-606	-0-	3320	2	64	9	N	58			239						
*12		4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2916	2	41	9	N	37			276						
*01	DELQ	PR	2791	-0-	2791	2791	2790	2	1	9	N	1			277						
02		2912 X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			277						

SWEETWATER																					
WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693																					
09		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3573	2	420	9	N	382	362	1	291						
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			291						
11		3390 X	3236	-0-	-154	-0-	2756	2	480	9	N	436	365	1	317						
*12		4123 X	1519	-0-	-2604	-0-	1189	2	330	9	N	300	374	1	243						
*01	DELQ	PR	2892	-0-	2892	2892	2515	2	377	9	N	343	363	1	223						
02		3724 X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					N	NO RPT			223						

SWEETWATER																					
WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262																					
09		5130 X	4265	-0-	-865	-0-	3983	2	282	9	N	256	184	1	462						
10		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			462						
11		5130 X	4484	-0-	-646	-0-	4245	2	239	9	N	217	568	1	180						
*12		6076 X	4637	-0-	-1439	-0-	4381	2	256	9	N	233	187	1	226						
*01	DELQ	PR	4626	-0-	4626	4626	4348	2	278	9	N	253	194	1	285						
02		3976 X	NO RPT	-0-	-3976	650					N	NO RPT			285						

PYLE SL																					
WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178																					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

BLASDEL																					
WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295																					
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3926	2	206	9	N	187	368	1	223						
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			223						
*11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	2894	2	250	9	N	227	376	1	139						
*12		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3206	2	184	9	N	167	182	1	124						
*01	DELQ	PR	3150	-0-	3150	3150	2935	2	215	9	N	195	191	1	128						
02		1204 X	NO RPT	-0-	-1204	1946					N	NO RPT			128						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER										
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084																
PYLE		WELL #: 4008SL		RRCID -> 276336		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 11685		PERF.11725 - 16127								
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
09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	781	2	N	74						300
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	81	9	245	2	N	117	194	1				223
*11	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	91	9	N	83						297
*12	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	129	9	65	9	N	59						356
*01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	163	9	N	148	195	1				309
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	NO RPT						309
BLASDEL		WELL #: 804H		RRCID -> 276394		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11641		PERF.13148 - 17952								
09	5610 X	4975	-0-	-635	-0-	-0-	4808	2	167	9	N	152						319
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-	81	9			N	NO RPT						319
11	5490 X	5443	-0-	-47	-0-	-0-	5288	2	155	9	N	141	185	1				228
*12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	-0-	5784	2	107	9	N	97	184	1				141
*01	DELQ PR	5705	-0-	5705	-0-	-0-	5608	2	97	9	N	88						229
02	4648 X	NO RPT	-0-	-4648	-0-	-0-	1057				N	NO RPT						229
BLASDEL		WELL #: 904H		RRCID -> 279131		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 11915		PERF.13100 - 17820								
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	-0-	10	2			N	-0-						248
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT						248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	146	1				33
*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-						33
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33
AUSTIN		WELL #: 5501H		RRCID -> 285481		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 11280		PERF.11626 - 15803								
09	10530 X	9581	-0-	-949	-0-	-0-	8991	2	590	9	N	536	552	1				375
10	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-	-0-					N	NO RPT						375
11	10590 X	10206	-0-	-384	-0-	-0-	9720	2	486	9	N	442	371	1				345
*12	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	-0-	10000	2	646	9	N	587	569	1				363
*01	DELQ PR	10243	-0-	10243	-0-	-0-	9570	2	673	9	N	612	750	1				225
02	8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-	-0-	1311				N	NO RPT						225
AUSTIN		WELL #: 5502H		RRCID -> 285518		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11123 - 15461								
09	3750 X	3148	-0-	-602	-0-	-0-	2471	2	677	9	N	615	536	1				329
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-					N	NO RPT						329
11	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	-0-	2438	2	666	9	N	605	551	1				291
*12	3472 X	2673	-0-	-799	-0-	-0-	2088	2	585	9	N	532	563	1				260
*01	DELQ PR	2994	-0-	2994	-0-	-0-	2354	2	640	9	N	582	574	1				268
02	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-	-0-	54				N	NO RPT						268
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 402H		RRCID -> 256486		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11440 - 15643						
THURMAN HORN																		
09	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	-0-	6436	2	88	9	N	80	191	1				701
10	6386 X	1770	-0-	-4616	-0-	-0-	1724	2	46	9	N	42						743
11	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-	-0-					N	63	514	7				292
12	6727 X	6433	-0-	-294	-0-	-0-	6317	2	116	9	N	105	192	1				205
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-	-0-					N	86	185	1				106
02	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	-0-					N	NO RPT						106

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197			
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
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-		533
10	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	-0-		533
11	4590 X	2651	-0-	-1939	-0-	2601	2	50	9	395	183
12	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4015	2	87	9	79	262
*01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3942	2	68	9	62	48
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	276	48

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638			
09	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	3534	2	59	9	54	459
10	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3622	2	36	9	33	492
11	3690 X	3645	-0-	-45	-0-	3566	2	79	9	72	283
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4354	2	87	9	79	170
01	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3409	2	56	9	51	156
02	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			N	NO RPT	65	156

TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875			
09	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7260	2	197	9	179	655
10	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6743	2	154	9	140	795
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4741	2	108	9	98	254
12	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5728	2	186	9	169	75
*01	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6743	2	172	9	156	101
02	308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT	130	101

TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945			
09	9240 X	8111	-0-	-1129	-0-	7928	2	183	9	166	887
10	9548 X	8273	-0-	-1275	-0-	8108	2	165	9	150	846
11	8730 X	7998	-0-	-732	-0-	7736	2	262	9	238	325
12	9021 X	8279	-0-	-742	-0-	7994	2	285	9	259	199
01	8370 X	7872	-0-	-498	-0-	7639	2	233	9	212	226
02	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			N	NO RPT	185	226

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148			
09	3360 X	1504	-0-	-1856	-0-	1469	2	35	9	32	488
10	2449 X	594	-0-	-1855	-0-	585	2	9	9	8	496
11	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2089	2	29	9	26	204
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2240	2	100	9	91	106
01	1550 X	883	-0-	-667	-0-	873	2	10	9	9	115
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			N	NO RPT	189	115

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898			
09	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	8996	2	123	9	112	655
10	9269 X	8947	-0-	-322	-0-	8879	2	68	9	62	717
11	8970 X	5104	-0-	-3866	-0-	5047	2	57	9	52	273
12	9424 X	6952	-0-	-2472	-0-	6835	2	117	9	106	100
01	9424 X	7632	-0-	-1792	-0-	7476	2	156	9	142	242
02	8512 X	NO RPT	-0-	-8512	-0-			N	NO RPT	142	242

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958			
09	5430 X	5280	-0-	-150	-0-	5029	2	251	9	228	1500
10	5518 X	4001	-0-	-1517	-0-	3778	2	223	9	203	1510
11	5340 X	4527	-0-	-813	-0-	4265	2	262	9	238	157
12	5487 X	3227	-0-	-2260	-0-	3033	2	194	9	176	152
01	5487 X	2543	-0-	-2944	-0-	2375	2	168	9	153	125
02	4928 X	NO RPT	-0-	-4928	-0-			N	NO RPT	180	125

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDWARDS		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11724 - 15738						
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
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6186	2	311	9	N	283	188	1	642
10	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5087	2	306	9	N	278	185	1	735
11	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5433	2	261	9	N	237	193	1	459
12	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6255	2	294	9	N	267	262	1	464
*01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7534	2	294	9	N	267	381	1	350
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			350

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.12160 - 15103				
09	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			754
10	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-			754
11	8370 X	6125	-0-	-2245	-0-	6038	2	87	9	N	79	162	1	123
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8538	2	193	9	N	175	188	1	110
*01	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8438	2	177	9	N	161	71	1	200
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11703 - 14883				
09	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5561	2	186	9	N	169			175
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5945	2	204	9	N	185	193	1	167
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3399	2	119	9	N	108	135	7	140
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2725	2	147	9	N	134			274
*01	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9563	2	428	9	N	389	357	1	306
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11626 - 15852				
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3421	2	45	9	N	41			232
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3550	2	166	9	N	151	197	1	186
11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3450	2	251	9	N	228	193	1	221
12	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3633	2	129	9	N	117	118	1	220
*01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3527	2	177	9	N	161	187	1	194
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT			194

EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435		PERF.11560 - 15831				
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4354	2	209	9	N	190	190	1	287
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3714	2	275	9	N	250	385	1	152
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4255	2	121	9	N	110			262
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4261	2	355	9	N	323	187	1	398
*01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4131	2	281	9	N	255	374	1	279
02	1092 X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			279

EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11834 - 16177				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577		PERF.11715 - 15877				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580	
M	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
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	Y	-0-			22
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	Y	-0-			22
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2	Y	-0-	2 7		20
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	Y	-0-			20
*01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	Y	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058	
M	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
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			94
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-			94
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-			94
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-			94
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2	N	-0-			94
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	247 2	N	-0-			94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 1085R		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327	
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			218
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017											

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780	
M	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
09	900 N	891	-0-	-9	-0-	891 3	N	-0-			-0-
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2	N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-			-0-
12	930 N	911	-0-	-19	-0-	911 2	N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			-0-
02	840 N	716	-0-	-124	-0-	716 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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641							
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7873 - 7877	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
02	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		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396 PERF. 7563 - 7577	
PULLEN											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 7831 - 7838	
JEAN 133											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8812 - 8824	
SHRADER A											
09	2820	#	2492	-0-	-328	-0-	2492 3	N	NO RPT		82
10	2790	#	2482	-0-	-308	-0-	2482 3	N	NO RPT		82
11	2700	#	2534	-0-	-166	-0-	2534 3	N	NO RPT		82
12	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	NO RPT		82
01	2573	#	2173	-0-	-400	-0-	2173 3	N	NO RPT		82
02	2352	#	1771	-0-	-581	-0-	1771 3	N	NO RPT		82

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LINA -C-		WELL #:	4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9925 - 9988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783									
HARRIS "M"		WELL #:	1	RRCID ->	275965	COMPL. DATE	06/28/1983	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	6938 - 6956
M	O	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
ZYBACH, E. A.		WELL #:	1011	RRCID ->	080737	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	14720 - 14750
M	O	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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZYBACH		172232									
		WELL #:	1010	RRCID ->	104342	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	15486	PERF.	15006 - 15013
M	O	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	
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		84	
10	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2		84	
11	690	N	224	-0-	-466	-0-	224	2		84	
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2		84	
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		84	
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		84	